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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					120
03	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					120
04	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-					120
05	1023	N	500	-0-	-523	-0-	500	2			N	-0-					120
06	750	N	329	-0-	-421	-0-	329	2			N	-0-					120
07	837	N	268	-0-	-569	-0-	268	2			N	-0-					120

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
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	114	1	934	2	N	-0-					30
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	89	1	455	2	N	-0-					30
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	368	1	940	2	N	-0-					30
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	375	1	828	2	N	-0-					30
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	308	1	769	2	N	-0-					30
07	1116	N	850	-0-	-266	-0-	332	1	518	2	N	-0-					30

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		15	-0-	15	27	15	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		30	-0-	30	57	30	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		27	-0-	27	84	27	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		24	-0-	24	108	24	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		21	-0-	21	129	21	1			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

02	14B2 EXT		15	-0-	15	27	15	1			N	-0-					145
03	14B2 EXT		36	-0-	36	63	30	1	6	9	N	5					150
04	14B2 EXT		27	-0-	27	90	27	1			N	-0-					150
05	14B2 EXT		35	-0-	35	125	24	1	11	9	N	10					160
06	14B2 EXT		21	-0-	21	146	21	1			N	-0-					160
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					N	-0-					160

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					28
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					28
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					28
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	785	-0-	-1187	-0-	784	2	1	9	N	1	170	1			67
03	2387	N	979	-0-	-1408	-0-	979	2			N	-0-					67
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					67
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2445	2	58	9	N	53					120
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			120
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					120

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
02	1044	N	890	-0-	-154	-0-	890	2			N	-0-					110
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					110
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					110
05	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					110
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					110
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					110

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2929	X	2522	-0-	-407	-0-	2430	2	92	9	N	84	176	1			98
03	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	2482	2	22	9	N	20					118
04	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2444	2	36	9	N	33					151
05	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	2276	2	40	9	N	36					187
06	2700	X	2416	-0-	-284	-0-	2360	2	56	9	N	51	172	1			66
07	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	2601	2	46	9	N	42					108

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			N	-0-					125
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					125
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					125
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					125
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					125
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					125

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					255
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					255
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					255
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					255
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					255
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					255

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
02	957	N	923	-0-	-34	-0-	923	2			N	-0-					40
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					40
04	1020	N	812	-0-	-208	-0-	812	2			N	-0-					40
05	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	2			N	-0-					40
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	2			N	-0-					40
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					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
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					58
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					58
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					58
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					58
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					58
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					88
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					88
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					88
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					88
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					88
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					88

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					77
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					77
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					77
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					77
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					77
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	16	1	355	2	N	-0-					67
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	N	-0-					67
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	-0-					67
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	12	1	254	2	N	-0-					67
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	15	1	319	2	N	-0-					67
07	589	N	332	-0-	-257	-0-	15	1	317	2	N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	603	-0-	-267	-0-	27	1	576	2	N	-0-					181
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	N	-0-					181
04	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					181
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1220	2	N	-0-					181
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	-0-					181
07	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	59	1	1289	2	N	-0-					181

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
02	319	N	265	-0-	-54	-0-	12	1	253	2	N	-0-					125
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	17	1	360	2	N	-0-					125
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	19	1	412	2	N	-0-					125
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	2	N	-0-					125
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	12	1	265	2	N	-0-					125
07	434	N	283	-0-	-151	-0-	12	1	271	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	84	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	86	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1968	-0-	-462	-0-	87	1	1881	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	80	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	88	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	81	1	1766	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	417	-0-	-134	-0-	97	1	320	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	89	1	481	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	90	1	423	2	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	104	1	506	2	N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	102	1	430	2	N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	88	1	397	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1486	-0-	-167	-0-	353	1	1133	2	Y	-0-					33
03	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	367	1	1057	2	Y	-0-					33
04	1710	N	1283	-0-	-427	-0-	357	1	926	2	Y	-0-					33
05	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	280	1	757	2	Y	-0-					33
06	1380	N	926	-0-	-454	-0-	235	1	691	2	Y	-0-					33
07	1333	N	605	-0-	-728	-0-	91	1	514	2	Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	4	-0-	-460	-0-	1	1	3	2	N	-0-					125
03	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	1243	1	3988	2	N	-0-					48
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	1446	1	4169	2	N	-0-					48
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1784	1	4623	2	N	-0-					48
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	1689	1	4570	2	N	-0-					48
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1172	1	3440	2	N	-0-					48
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	612	1	3464	2	N	-0-					48

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	805	-0-	-239	-0-	188	1	617	2	N	-0-					77
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	84	1	458	2	N	-0-					77
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	17	1	79	2	N	-0-					77
05	868	N	473	-0-	-395	-0-	81	1	392	2	N	-0-					77
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	157	1	662	2	N	-0-					77
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	77	1	345	2	N	-0-					77

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	2059	X	1392	-0-	-667	-0-	331	1	1061	2	Y	-0-					9
03	2201	X	1366	-0-	-835	-0-	352	1	1014	2	Y	-0-					9
04	2130	X	1587	-0-	-543	-0-	442	1	1145	2	Y	-0-					9
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	527	1	1424	2	Y	-0-					9
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	596	1	1749	2	Y	-0-					9
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	345	1	1956	2	Y	-0-					9

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

02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

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

02	957	N	661	-0-	-296	-0-	157	1	504	2	Y	-0-					7
03	1178	N	630	-0-	-548	-0-	162	1	468	2	Y	-0-					7
04	1020	N	509	-0-	-511	-0-	142	1	367	2	Y	-0-					7
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	280	1	758	2	Y	-0-					7
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	266	1	780	2	Y	-0-					7
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	240	1	1361	2	Y	-0-					7

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

02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	523	1	3529	2	N	-0-					68
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	527	1	5203	2	N	-0-					68
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	525	1	4486	2	N	-0-					68
05	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	525	1	6726	2	N	-0-					68
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	442	1	7175	2	N	-0-					68
*07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	406	1	6215	2	N	-0-					68

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

02	3103	X	3059	-0-	-44	-0-	426	1	2633	2	N	-0-					93
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	470	1	2912	2	N	-0-					93
04	3210	X	3133	-0-	-77	-0-	398	1	2735	2	N	-0-					93
05	3317	X	1675	-0-	-1642	-0-	163	1	1512	2	N	-0-					93
06	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	213	1	2853	2	N	-0-					93
07	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	203	1	2724	2	N	46					139
							51	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					10
04	T. A.		54	-0-	54	55	15	1	39	2	Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	3					13
06	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

02	1624	X	1525	-0-	-99	-0-	212	1	1313	2	Y	-0-					51
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	288	1	1784	2	Y	-0-					51
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	243	1	1668	2	Y	-0-					51
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	195	1	1808	2	Y	-0-					51
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	178	1	2383	2	Y	-0-					51
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	134	1	1797	2	Y	26					77
							29	9									

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

02	3074	X	3065	-0-	-9	-0-	427	1	2638	2	Y	-0-					51
03	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	442	1	2739	2	Y	-0-					51
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	404	1	2778	2	Y	-0-					51
05	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	284	1	2631	2	Y	-0-					51
06	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	186	1	2499	2	Y	-0-					51
07	3286	X	2772	-0-	-514	-0-	190	1	2553	2	Y	26					77
							29	9									

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

02	2233	N	1495	-0-	-738	-0-	355	1	1140	2	Y	-0-					12
03	2852	N	1756	-0-	-1096	-0-	452	1	1304	2	Y	-0-					12
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	575	1	1491	2	Y	-0-					12
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	557	1	1506	2	Y	3					15
							3	9									
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	634	1	1861	2	Y	-0-					15
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	370	1	2098	2	Y	-0-					15

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

02	4176	X	3269	-0-	-907	-0-	455	1	2814	2	N	-0-					20
03	4464	X	1390	-0-	-3074	-0-	193	1	1197	2	N	-0-					20
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	638	1	4383	2	N	-0-					20
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	419	1	3885	2	N	-0-					20
06	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	256	1	3436	2	N	-0-					20
07	4774	X	3229	-0-	-1545	-0-	224	1	3005	2	N	-0-					20

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

02	5336	X	52	-0-	-5284	-0-	7	1	45	2	N	-0-					30
03	1302	X	235	-0-	-1067	-0-	33	1	202	2	N	-0-					30
04	600	X	377	-0-	-223	-0-	48	1	329	2	N	-0-					30
05	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	872	1	8080	2	N	-0-					30
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	556	1	7462	2	N	-0-					30
*07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	446	1	5987	2	N	-0-					30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					32
03	899	N	545	-0-	-354	-0-	545	2			N	-0-					32
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					32
05	2077	N	5	-0-	-2072	-0-	5	2			N	-0-					32
06	540	N	24	-0-	-516	-0-	24	2			N	-0-					32
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32

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
02	1972	X	771	-0-	-1201	-0-	771	2			N	-0-					125
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					125
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					125
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					125
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					125
*07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					125

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
02	2987	X	2880	-0-	-107	-0-	401	1	2479	2	N	-0-					42
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	451	1	2789	2	N	-0-					42
04	3090	X	1323	-0-	-1767	-0-	168	1	1155	2	N	-0-					42
05	3193	X	2013	-0-	-1180	-0-	196	1	1817	2	N	-0-					42
06	3150	X	1299	-0-	-1851	-0-	90	1	1209	2	N	-0-					42
07	3255	X	2236	-0-	-1019	-0-	155	1	2081	2	N	-0-					42

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	153	2	74	9	N	67					132
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	283	2	28	9	N	25					157
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	598	2	36	9	N	33					190
05	744	N	557	-0-	-187	-0-	498	2	59	9	N	54					244
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	577	2	42	9	N	38					282
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	528	2	35	9	N	32					314

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135					257
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					307
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					352
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					411
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					463

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

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

02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	124	1	2436	2	N	4					92
							4	9									
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	128	1	2510	2	N	1					93
							1	9									
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	120	1	2356	2	N	7					100
							8	9									
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	125	1	2461	2	N	5					105
							6	9									
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	113	1	2227	2	N	-0-					105
07	2325	X	1639	-0-	-686	-0-	79	1	1560	2	N	-0-					105

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

02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	78	1	1536	2	N	2					102
							2	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	74	1	1458	2	N	-0-					102
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	70	1	1377	2	N	-0-					102
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	65	1	1273	2	N	-0-					102
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	2	N	-0-					102
07	1364	N	754	-0-	-610	-0-	37	1	716	2	N	1					103
							1	9									

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

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					34
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					34
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					34
05	2046	N	843	-0-	-1203	-0-	843	2			N	-0-					34
06	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2			N	-0-					34
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					123
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					123
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					92
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					92
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					92
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2			Y	-0-					92
06	1950	N	1607	-0-	-343	-0-	1607	2			Y	-0-					92
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					92

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
02	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					38
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					38
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					38
05	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					38
06	1680	N	777	-0-	-903	-0-	777	2			N	-0-					38
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					38

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
02	1914	X	1195	-0-	-719	-0-	1195	2			Y	-0-					33
03	2108	X	1139	-0-	-969	-0-	1139	2			Y	-0-					33
04	2040	X	1072	-0-	-968	-0-	1072	2			Y	-0-					33
05	2108	X	2100	-0-	-8	-0-	2100	2			Y	-0-					33
06	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					33
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	9	-0-	-78	-0-	9	2			N	-0-					12
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					12
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					12
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					12
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					12

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	391	1	1794	2	Y	-0-	11	1			10
*03	2480	X	1770	-0-	-710	-0-	346	1	1424	2	Y	-0-					10
04	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	430	1	1856	2	Y	-0-					10
05	2480	X	2100	-0-	-380	-0-	399	1	1701	2	Y	-0-					10
06	2280	X	2026	-0-	-254	-0-	363	1	1663	2	Y	-0-					10
07	2356	X	2094	-0-	-262	-0-	380	1	1714	2	Y	-0-					10

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
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	473	1	2169	2	Y	-0-					10
*03	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	459	1	1892	2	Y	-0-					10
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	522	1	2255	2	Y	-0-					10
05	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	483	1	2057	2	Y	-0-					10
06	2730	X	2250	-0-	-480	-0-	403	1	1847	2	Y	-0-					10
07	2883	X	2383	-0-	-500	-0-	432	1	1951	2	Y	-0-					10

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
02	3248	X	3150	-0-	-98	-0-	564	1	2586	2	N	-0-					29
*03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	666	1	2743	2	N	-0-					29
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	621	1	2681	2	N	-0-					29
05	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	606	1	2586	2	N	-0-					29
06	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	539	1	2465	2	N	-0-					29
07	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	558	1	2517	2	N	-0-					29

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
02	3741	X	3512	-0-	-229	-0-	629	1	2883	2	Y	-0-					-0-
*03	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	666	1	2742	2	Y	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	777	1	3356	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	658	1	2803	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3016	-0-	-614	-0-	541	1	2475	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3313	-0-	-965	-0-	601	1	2712	2	Y	-0-					-0-

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
02	5075	X	4918	-0-	-157	-0-	879	1	4029	2	N	9	44	1			30
							10	9									
*03	5425	X	4976	-0-	-449	-0-	972	1	4004	2	N	-0-					30
04	5340	X	4831	-0-	-509	-0-	909	1	3922	2	N	-0-					30
05	5518	X	4694	-0-	-824	-0-	892	1	3802	2	N	-0-					30
06	5340	X	4553	-0-	-787	-0-	816	1	3737	2	N	-0-					30
07	5270	X	4118	-0-	-1152	-0-	747	1	3371	2	N	-0-					30

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
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	668	1	3059	2	Y	-0-					28
*03	3472	X	2092	-0-	-1380	-0-	409	1	1683	2	Y	-0-					28
04	3660	X	1705	-0-	-1955	-0-	321	1	1384	2	Y	-0-					28
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	800	1	3409	2	Y	-0-					28
06	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	650	1	2979	2	Y	-0-					28
07	3999	X	2981	-0-	-1018	-0-	540	1	2441	2	Y	-0-					28

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	3103	X	2986	-0-	-117	-0-	535	1	2451	2	Y	-0-					14
*03	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	547	1	2253	2	Y	-0-					14
04	3180	X	2650	-0-	-530	-0-	498	1	2152	2	Y	-0-					14
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	626	1	2668	2	Y	-0-					14
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	648	1	2967	2	Y	-0-					14
*07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	741	1	3346	2	Y	-0-					14

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

02	3074	X	2818	-0-	-256	-0-	505	1	2313	2	Y	-0-					12
*03	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	522	1	2148	2	Y	-0-					12
04	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	557	1	2403	2	Y	-0-					12
05	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	532	1	2268	2	Y	-0-					12
06	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	506	1	2316	2	Y	-0-					12
07	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	546	1	2464	2	Y	-0-					12

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

02	2900	X	2778	-0-	-122	-0-	498	1	2280	2	Y	-0-					14
*03	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	581	1	2392	2	Y	-0-					14
04	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	534	1	2308	2	Y	-0-					14
05	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	570	1	2432	2	Y	-0-					14
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	534	1	2445	2	Y	-0-					14
*07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	543	1	2450	2	Y	-0-					14

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

02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	574	1	2628	2	Y	-0-					15
*03	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	607	1	2497	2	Y	-0-					15
04	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	569	1	2456	2	Y	-0-					15
05	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	545	1	2324	2	Y	-0-					15
06	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	506	1	2318	2	Y	-0-					15
07	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	498	1	2247	2	Y	-0-					15

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

02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	367	1	1680	2	Y	-0-					11
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	474	1	1950	2	Y	-0-					11
04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	412	1	1781	2	Y	-0-					11
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	448	1	1911	2	Y	-0-					11
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	435	1	1994	2	Y	-0-					11
*07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	426	1	1922	2	Y	-0-					11

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

02	3886	X	3366	-0-	-520	-0-	603	1	2763	2	Y	-0-					24
*03	3968	X	3667	-0-	-301	-0-	716	1	2951	2	Y	-0-					24
04	3780	X	3139	-0-	-641	-0-	590	1	2549	2	Y	-0-					24
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	742	1	3164	2	Y	-0-					24
06	3600	X	3595	-0-	-5	-0-	644	1	2951	2	Y	-0-					24
07	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	653	1	2950	2	Y	-0-					24

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	3016	X	2887	-0-	-129	-0-	517	1	2370	2	N	-0-			26
*03	3224	X	2289	-0-	-935	-0-	447	1	1842	2	N	-0-			26
04	3120	X	2642	-0-	-478	-0-	497	1	2145	2	N	-0-			26
05	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	451	1	1925	2	N	-0-			26
06	3120	X	2411	-0-	-709	-0-	432	1	1979	2	N	-0-			26
07	3100	X	2378	-0-	-722	-0-	431	1	1947	2	N	-0-			26

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
02	4060	X	3389	-0-	-671	-0-	607	1	2782	2	Y	-0-			41
*03	4154	X	2792	-0-	-1362	-0-	546	1	2246	2	Y	-0-			41
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	869	1	3750	2	Y	-0-			41
05	4061	X	4010	-0-	-51	-0-	762	1	3248	2	Y	-0-			41
06	3930	X	3894	-0-	-36	-0-	698	1	3196	2	Y	-0-			41
07	4774	X	3834	-0-	-940	-0-	695	1	3139	2	Y	-0-			41

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
02	4756	X	4401	-0-	-355	-0-	788	1	3613	2	Y	-0-			32
*03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	995	1	4096	2	Y	-0-			32
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	938	1	4048	2	Y	-0-			32
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	929	1	3959	2	Y	-0-			32
06	4920	X	4696	-0-	-224	-0-	842	1	3854	2	Y	-0-			32
07	5146	X	4627	-0-	-519	-0-	839	1	3788	2	Y	-0-			32

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
02	2900	X	2848	-0-	-52	-0-	510	1	2338	2	Y	-0-			10
*03	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	504	1	2074	2	Y	-0-			10
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	610	1	2634	2	Y	-0-			10
05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	532	1	2267	2	Y	-0-			10
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	538	1	2465	2	Y	-0-			10
07	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	559	1	2522	2	Y	-0-			10

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1518	-0-	-367	-0-	71 8	1 9	1439	2	Y	7			10
*03	2139	N	947	-0-	-1192	-0-	154	1	793	2	Y	-0-			10
04	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	98	1	1199	2	Y	-0-			10
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	314	1	1597	2	Y	-0-			10
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	273	1	1738	2	Y	-0-			10
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-			10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	2052	-0-	-36	-0-	368	1	1684	2	Y	-0-			17
*03	2232	X	1644	-0-	-588	-0-	321	1	1323	2	Y	-0-			17
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	484	1	2092	2	Y	-0-			17
05	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	420	1	1788	2	Y	-0-			17
06	2190	X	2091	-0-	-99	-0-	375	1	1716	2	Y	-0-			17
07	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	379	1	1713	2	Y	-0-			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	512	1	2048	2	N	-0-			27
*03	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	679	1	1825	2	N	-0-			27
04	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	611	1	1627	2	N	-0-			27
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			27
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			27
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			27

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1565	-0-	-204	-0-	74	1	1483	2	Y	7			21
							8	9							
*03	1891	X	1399	-0-	-492	-0-	228	1	1171	2	Y	-0-			21
04	1830	X	1778	-0-	-52	-0-	135	1	1643	2	Y	-0-			21
05	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	254	1	1291	2	Y	-0-			21
06	1650	X	1633	-0-	-17	-0-	221	1	1412	2	Y	-0-			21
07	1829	X	1548	-0-	-281	-0-	112	1	1436	2	Y	-0-			21

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
02	2146	N	2066	-0-	-80	-0-	370	1	1696	2	Y	-0-			10
*03	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	368	1	1515	2	Y	-0-			10
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	437	1	1887	2	Y	-0-			10
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	427	1	1821	2	Y	-0-			10
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	363	1	1661	2	Y	-0-			10
07	2387	N	1885	-0-	-502	-0-	342	1	1543	2	Y	-0-			10

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
02	1769	X	1418	-0-	-351	-0-	67	1	1350	2	Y	1			9
							1	9							
*03	1736	X	1123	-0-	-613	-0-	183	1	940	2	Y	-0-			9
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	106	1	1296	2	Y	-0-			9
05	1612	X	1266	-0-	-346	-0-	208	1	1058	2	Y	-0-			9
06	1470	X	1204	-0-	-266	-0-	163	1	1041	2	Y	-0-			9
07	1519	X	1038	-0-	-481	-0-	75	1	963	2	Y	-0-			9

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

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
02	2552	X	786	-0-	-1766	-0-	141	1	645	2	Y	-0-			14
*03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			14
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-			14
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			14
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			14
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			14

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

02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	383	1	1752	2	Y	-0-			14
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	471	1	1940	2	Y	-0-			14
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	412	1	1776	2	Y	-0-			14
05	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	432	1	1843	2	Y	-0-			14
06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	402	1	1841	2	Y	-0-			14
07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	402	1	1815	2	Y	-0-			14

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

02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	617	1	2829	2	N	-0-			15
*03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	723	1	2979	2	N	-0-			15
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	710	1	3067	2	N	-0-			15
05	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	618	1	2636	2	N	-0-			15
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	687	1	3146	2	N	-0-			15
07	3627	X	1627	-0-	-2000	-0-	295	1	1332	2	N	-0-			15

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

02	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	444	1	2034	2	N	-0-			15
*03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	564	1	2323	2	N	-0-			15
04	2700	X	2635	-0-	-65	-0-	495	1	2140	2	N	-0-			15
05	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	489	1	2085	2	N	-0-			15
06	2790	X	2509	-0-	-281	-0-	450	1	2059	2	N	-0-			15
07	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	448	1	2021	2	N	-0-			15

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

02	3857	X	2927	-0-	-930	-0-	524	1	2403	2	Y	-0-			9
*03	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	633	1	2607	2	Y	-0-			9
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	733	1	3163	2	Y	-0-			9
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	805	1	3430	2	Y	-0-			9
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	766	1	3510	2	Y	-0-			9
*07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	812	1	3667	2	Y	-0-			9

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

02	3944	X	2045	-0-	-1899	-0-	366	1	1679	2	N	-0-			27
*03	4216	X	2268	-0-	-1948	-0-	443	1	1825	2	N	-0-			27
04	4080	X	2246	-0-	-1834	-0-	422	1	1824	2	N	-0-			27
05	2263	X	2227	-0-	-36	-0-	423	1	1804	2	N	-0-			27
06	2190	X	2138	-0-	-52	-0-	383	1	1755	2	N	-0-			27
07	2325	X	2270	-0-	-55	-0-	412	1	1858	2	N	-0-			27

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

02	2842	X	2830	-0-	-12	-0-	507	1	2323	2	Y	-0-			2
*03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	571	1	2350	2	Y	-0-			2
04	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	545	1	2355	2	Y	-0-			2
05	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	513	1	2185	2	Y	-0-			2
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	485	1	2220	2	Y	-0-			2
07	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	495	1	2233	2	Y	-0-			2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	4063	-0-	-113	-0-	728	1	3335	2	Y	-0-					19
*03	4464	X	3967	-0-	-497	-0-	775	1	3192	2	Y	-0-					19
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	814	1	3516	2	Y	-0-					19
05	4433	X	4329	-0-	-104	-0-	822	1	3507	2	Y	-0-					19
06	4230	X	4064	-0-	-166	-0-	729	1	3335	2	Y	-0-					19
07	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	771	1	3481	2	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4337	-0-	-129	-0-	777	1	3560	2	Y	-0-					19
*03	4774	X	4311	-0-	-463	-0-	842	1	3469	2	Y	-0-					19
04	4620	X	4305	-0-	-315	-0-	809	1	3496	2	Y	-0-					19
05	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	871	1	3713	2	Y	-0-					19
06	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	775	1	3549	2	Y	-0-					19
07	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	795	1	3592	2	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1796	-0-	-89	-0-	39	1	1757	2	Y	-0-					17
*03	2046	N	1482	-0-	-564	-0-	68	1	1414	2	Y	-0-					17
04	2610	X	1714	-0-	-896	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-					17
05	2697	X	1562	-0-	-1135	-0-	120	1	1442	2	Y	-0-					17
06	2610	X	1590	-0-	-1020	-0-	178	1	1412	2	Y	-0-					17
07	1922	X	1560	-0-	-362	-0-	210	1	1350	2	Y	-0-					17

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
02	1276	N	1255	-0-	-21	-0-	27	1	1228	2	Y	-0-					10
*03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					10
04	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	52	1	1123	2	Y	-0-					10
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	112	1	1351	2	Y	-0-					10
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	153	1	1215	2	Y	-0-					10
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	178	1	1145	2	Y	-0-					10

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
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	29	1	1329	2	Y	-0-					11
*03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					11
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	2	Y	-0-					11
05	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	103	1	1243	2	Y	-0-					11
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	159	1	1261	2	Y	-0-					11
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	182	1	1174	2	Y	-0-					11

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
02	4843	X	3701	-0-	-1142	-0-	80	1	3621	2	Y	-0-					17
*03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	183	1	3782	2	Y	-0-					17
04	5010	X	4142	-0-	-868	-0-	183	1	3959	2	Y	-0-					17
05	5115	X	4529	-0-	-586	-0-	348	1	4181	2	Y	-0-					17
06	4950	X	4517	-0-	-433	-0-	504	1	4013	2	Y	-0-					17
*07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	708	1	4553	2	Y	-0-					17

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
02	3509	X	2795	-0-	-714	-0-	501	1	2294	2	Y	-0-					26
*03	3658	X	2737	-0-	-921	-0-	535	1	2202	2	Y	-0-					26
04	3450	X	2902	-0-	-548	-0-	546	1	2356	2	Y	-0-					26
05	3565	X	1870	-0-	-1695	-0-	355	1	1515	2	Y	-0-					26
06	3060	X	1857	-0-	-1203	-0-	333	1	1524	2	Y	-0-					26
07	3007	X	1865	-0-	-1142	-0-	338	1	1527	2	Y	-0-					26

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	2900	N	1812	-0-	-1088	4224	39	1	1773	2	Y	-0-					9
*03	3100	N	2039	-0-	-1061	3163	94	1	1945	2	Y	-0-					9
04	3000	N	1867	-0-	-1133	2030	82	1	1785	2	Y	-0-					9
05	3100	N	1826	-0-	-1274	756	140	1	1686	2	Y	-0-					9
06	2169	N	1413	-0-	-756	-0-	158	1	1255	2	Y	-0-					9
*07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	316	1	2032	2	Y	-0-					9

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
02	2697	X	2273	-0-	-424	-0-	49	1	2224	2	Y	-0-					17
*03	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	122	1	2521	2	Y	-0-					17
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	116	1	2510	2	Y	-0-					17
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	207	1	2480	2	Y	-0-					17
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	293	1	2332	2	Y	-0-					17
*07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	370	1	2378	2	Y	-0-					17

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
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	750	1	3438	2	Y	-0-	21	1			15
*03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	844	1	3476	2	Y	-0-					15
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	847	1	3655	2	Y	-0-					15
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	897	1	3822	2	Y	-0-					15
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	799	1	3659	2	Y	-0-					15
07	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	833	1	3763	2	Y	-0-					15

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
02	1972	N	1959	-0-	-13	-0-	42	1	1917	2	N	-0-					34
*03	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	87	1	1795	2	N	-0-					34
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	N	-0-					34
05	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	145	1	1744	2	N	-0-					34
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	206	1	1638	2	N	-0-					34
07	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	264	1	1700	2	N	-0-					34

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
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	47	1	2130	2	N	-0-					27
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	102	1	2103	2	N	-0-					27
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	2	N	-0-					27
05	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	175	1	2105	2	N	-0-					27
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	246	1	1959	2	N	-0-					27
07	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	300	1	1929	2	N	-0-					27

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
02	2900	N	1647	-0-	-1253	2999	295	1	1352	2	Y	-0-					6
*03	3100	N	1455	-0-	-1645	1354	284	1	1171	2	Y	-0-					6
04	3000	N	1820	-0-	-1180	174	342	1	1478	2	Y	-0-					6
05	1924	N	1750	-0-	-174	-0-	333	1	1417	2	Y	-0-					6
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	285	1	1305	2	Y	-0-					6
07	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	276	1	1248	2	Y	-0-					6

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
02	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	450	1	2064	2	Y	-0-					29
*03	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	453	1	1867	2	Y	-0-					29
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	508	1	2191	2	Y	-0-					29
05	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	501	1	2134	2	Y	-0-					29
06	2670	X	2437	-0-	-233	-0-	437	1	2000	2	Y	-0-					29
07	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	435	1	1965	2	Y	-0-					29

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
02	4234	X	4194	-0-	-40	-0-	751	1	3443	2	N	-0-					37
*03	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	838	1	3449	2	N	-0-					37
04	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	825	1	3560	2	N	-0-					37
05	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	821	1	3498	2	N	-0-					37
06	4350	X	4232	-0-	-118	-0-	759	1	3473	2	N	-0-					37
07	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	787	1	3555	2	N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	905	-0-	-226	-0-	162	1	743	2	Y	-0-					1
*03	1209	X	1029	-0-	-180	-0-	201	1	828	2	Y	-0-					1
04	1170	X	987	-0-	-183	-0-	186	1	801	2	Y	-0-					1
05	1116	X	1027	-0-	-89	-0-	195	1	832	2	Y	-0-					1
06	1050	X	970	-0-	-80	-0-	174	1	796	2	Y	-0-					1
07	1023	X	1001	-0-	-22	-0-	181	1	820	2	Y	-0-					1

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
02	4669	X	2544	-0-	-2125	-0-	55	1	2489	2	Y	-0-					20
*03	5642	X	1663	-0-	-3979	-0-	77	1	1586	2	Y	-0-					20
04	5460	X	1586	-0-	-3874	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					20
05	5642	X	1718	-0-	-3924	-0-	132	1	1586	2	Y	-0-					20
06	4530	X	1770	-0-	-2760	-0-	198	1	1572	2	Y	-0-					20
07	2728	X	1682	-0-	-1046	-0-	226	1	1456	2	Y	-0-					20

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
02	3886	X	3668	-0-	-218	-0-	657	1	3011	2	Y	-0-					17
*03	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	738	1	3037	2	Y	-0-					17
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	754	1	3256	2	Y	-0-					17
05	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	753	1	3211	2	Y	-0-					17
06	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	681	1	3120	2	Y	-0-					17
07	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	709	1	3200	2	Y	-0-					17

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
02	2900	N	1774	-0-	-1126	3301	318	1	1456	2	Y	-0-					10
*03	3100	N	1624	-0-	-1476	1825	317	1	1307	2	Y	-0-					10
04	3000	N	1617	-0-	-1383	442	304	1	1313	2	Y	-0-					10
05	1952	N	1510	-0-	-442	-0-	287	1	1223	2	Y	-0-					10
06	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	252	1	1155	2	Y	-0-					10
07	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	260	1	1174	2	Y	-0-					10

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
02	1363	N	1313	-0-	-50	-0-	84	1	1228	2	Y	1					17
							1	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1511	2	Y	12	2	1			27
							13	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	105	1	1502	2	Y	2					29
							2	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	102	1	1437	2	Y	-0-					29
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	105	1	1475	2	Y	1					30
							1	9									
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	2	Y	-0-					30

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	179	1	2631	2	Y	5					80
							6	9									
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	199	1	2807	2	Y	1	3	1			78
							1	9									
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	198	1	2830	2	Y	3	55	1			26
							3	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	207	1	2904	2	Y	1					27
							1	9									
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	199	1	2777	2	Y	2					29
							2	9									
*07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	197	1	2781	2	Y	-0-					29

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

02	1160	N	326	-0-	-834	-0-	21	1	305	2	N	-0-					48
03	1023	N	302	-0-	-721	-0-	20	1	282	2	N	-0-	1	1			47
04	390	N	240	-0-	-150	-0-	16	1	224	2	N	-0-					47
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	N	-0-					47
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	N	-0-					47
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	N	-0-					47

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

02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2807	2	N	1					108
							1	9									
03	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	208	1	2931	2	N	-0-	3	1			105
04	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	202	1	2897	2	N	3					108
							3	9									
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	208	1	2914	2	N	1					109
							1	9									
06	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	204	1	2854	2	N	1					110
							1	9									
07	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	209	1	2947	2	N	1					111
							1	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

02	6061	X	6053	-0-	-8	-0-	385	1	5666	2	Y	2					65
							2	9									
03	6479	X	3824	-0-	-2655	-0-	250	1	3573	2	Y	1	7	1			59
							1	9									
04	6270	X	4477	-0-	-1793	-0-	292	1	4181	2	Y	4					63
							4	9									
05	6479	X	4576	-0-	-1903	-0-	304	1	4271	2	Y	1					64
							1	9									
06	6270	X	2225	-0-	-4045	-0-	148	1	2076	2	Y	1					65
							1	9									
07	6479	X	942	-0-	-5537	-0-	62	1	880	2	Y	-0-					65

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	3219	X	3183	-0-	-36	-0-	203	1	2979	2	Y	1					65
							1	9									
03	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	222	1	3132	2	Y	-0-	3	1			62
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	220	1	3152	2	Y	3					65
							3	9									
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	232	1	3249	2	Y	1					66
							1	9									
06	3300	X	3298	-0-	-2	-0-	220	1	3076	2	Y	2					68
							2	9									
*07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	231	1	3256	2	Y	2					70
							2	9									

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

02	4031	X	3717	-0-	-314	-0-	445	1	3272	2	N	-0-					177
03	4309	X	3826	-0-	-483	-0-	476	1	3350	2	N	-0-					177
04	4170	X	3682	-0-	-488	-0-	460	1	3222	2	N	-0-					177
05	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	476	1	3283	2	N	20					197
							22	9									
06	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	460	1	3198	2	N	-0-	178	1			19
07	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	476	1	3305	2	N	-0-					19

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

02	3799	X	3506	-0-	-293	-0-	122	1	3384	2	N	-0-					120
03	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	138	1	3906	2	N	-0-					120
04	3900	X	3883	-0-	-17	-0-	129	1	3754	2	N	-0-					120
05	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	134	1	3839	2	N	-0-					120
06	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	125	1	3609	2	N	-0-					120
*07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	142	1	3926	2	N	-0-					120

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

02	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	179	1	2624	2	Y	1					107
							1	9									
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	184	1	2593	2	Y	1	3	1			105
							1	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	171	1	2453	2	Y	4					109
							4	9									
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	182	1	2556	2	Y	52					161
							57	9									
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	183	1	2555	2	Y	1	67	1			95
							1	9									
*07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	183	1	2593	2	Y	-0-					95

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

02	5191	X	5070	-0-	-121	-0-	180	1	4890	2	N	-0-					38
03	5549	X	5390	-0-	-159	-0-	189	1	5201	2	N	-0-					38
04	5250	X	5138	-0-	-112	-0-	178	1	4960	2	N	-0-					38
05	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	179	1	5057	2	N	-0-					38
06	5250	X	4818	-0-	-432	-0-	161	1	4657	2	N	-0-					38
07	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	189	1	5160	2	N	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3844	-0-	-187	-0-	305	1	3539	2	N	-0-					146
03	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	311	1	3438	2	N	-0-					146
04	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	263	1	3091	2	N	2					148
							2	9									
05	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	254	1	3061	2	N	-0-					148
06	3990	X	2677	-0-	-1313	-0-	252	1	2425	2	N	-0-					148
07	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	338	1	3652	2	N	62	172	1			38
							68	9									

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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019

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

02	4640	X	4179	-0-	-461	-0-	264	1	3913	2	Y	2					123
							2	9									
03	4836	X	3672	-0-	-1164	-0-	243	1	3429	2	Y	-0-	5	1			118
04	4680	X	4658	-0-	-22	-0-	303	1	4351	2	Y	4					122
							4	9									
05	4619	X	4142	-0-	-477	-0-	272	1	3869	2	Y	1					123
							1	9									
06	4320	X	3598	-0-	-722	-0-	240	1	3356	2	Y	2					125
							2	9									
07	4805	X	3619	-0-	-1186	-0-	237	1	3381	2	Y	1					126
							1	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

02	2900	X	2831	-0-	-69	-0-	180	1	2650	2	Y	1					52
							1	9									
03	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	197	1	2775	2	Y	-0-	3	1			49
04	2910	X	2895	-0-	-15	-0-	189	1	2703	2	Y	3					52
							3	9									
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	201	1	2821	2	Y	1					53
							1	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	200	1	2799	2	Y	1					54
							1	9									
07	3007	N	2900	-0-	-107	-0-	192	1	2708	2	Y	-0-					54

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	2360	2	Y	2					16
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	171	1 1 9	2409	2	Y	1	3	1			14
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	2431	2	Y	2					16
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	174	1 1 9	2442	2	Y	1					17
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	2369	2	Y	1					18
*07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	174	1 1 9	2456	2	Y	1					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1320	-0-	-43	-0-	84	1	1236	2	Y	-0-					46
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	1397	2	Y	1	2	1			45
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	1423	2	Y	1					46
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	1406	2	Y	1					47
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	98	1	1367	2	Y	-0-					47
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	95	1 1 9	1347	2	Y	1					48

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
02	3451	X	3372	-0-	-79	-0-	215	1 1 9	3156	2	Y	1					102
03	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	234	1 1 9	3309	2	Y	1	4	1			99
04	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	227	1 4 9	3253	2	Y	4					103
05	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	226	1 1 9	3175	2	Y	1					104
06	3480	X	3468	-0-	-12	-0-	231	1 2 9	3235	2	Y	2					106
07	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	231	1 2 9	3262	2	Y	2					108

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
02	1943	N	1773	-0-	-170	-0-	113	1 1 9	1659	2	Y	1					77
03	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	120	1	1694	2	Y	-0-	2	1			75
04	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	119	1 2 9	1700	2	Y	2					77
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	123	1	1720	2	Y	-0-					77
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	935	2	Y	1					78
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	129	1	1844	2	Y	-0-					78

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2368	-0-	-10	-0-	151	1	2216	2	Y	1					51
							1	9									
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	168	1	2375	2	Y	-0-	2	1			49
04	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	162	1	2318	2	Y	2					51
							2	9									
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	168	1	2371	2	Y	1					52
							1	9									
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	160	1	2232	2	Y	1					53
							1	9									
07	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	155	1	2188	2	Y	1					54
							1	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
02	4205	X	4045	-0-	-160	-0-	258	1	3786	2	Y	1					22
							1	9									
03	4464	X	4236	-0-	-228	-0-	280	1	3954	2	Y	2	5	1			19
							2	9									
04	4320	X	4264	-0-	-56	-0-	278	1	3983	2	Y	3					22
							3	9									
05	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	294	1	4121	2	Y	1					23
							1	9									
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	283	1	3953	2	Y	3					26
							3	9									
07	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	281	1	3969	2	Y	-0-					26

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
02	3074	X	3056	-0-	-18	-0-	195	1	2860	2	Y	1					29
							1	9									
03	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	212	1	2990	2	Y	-0-	3	1			26
04	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	206	1	2944	2	Y	3					29
							3	9									
05	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	212	1	2970	2	Y	1					30
							1	9									
06	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	205	1	2865	2	Y	1					31
							1	9									
07	3255	X	2479	-0-	-776	-0-	163	1	2315	2	Y	1					32
							1	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
02	1653	N	1601	-0-	-52	-0-	102	1	1499	2	Y	-0-					21
03	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	109	1	1532	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	113	1	1611	2	Y	1					21
							1	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	118	1	1660	2	Y	1					22
							1	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	113	1	1570	2	Y	1					23
							1	9									
07	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	104	1	1478	2	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	209	1	3065	2	Y	1					36
							1	9									
03	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	219	1	3093	2	Y	1	4	1			33
							1	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	216	1	3087	2	Y	11					44
							12	9									
05	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	224	1	3138	2	Y	1					45
							1	9									
06	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	219	1	3057	2	Y	2					47
							2	9									
07	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	209	1	2943	2	Y	1					48
							1	9									

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

02	3451	X	3351	-0-	-100	-0-	214	1	3136	2	Y	1					61
							1	9									
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	234	1	3292	2	Y	1	4	1			58
							1	9									
04	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	230	1	3285	2	Y	3					61
							3	9									
05	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	237	1	3332	2	Y	1					62
							1	9									
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	234	1	3267	2	Y	2					64
							2	9									
07	3627	X	3548	-0-	-79	-0-	234	1	3314	2	Y	-0-					64

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019

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

02	1537	N	1444	-0-	-93	-0-	92	1	1351	2	Y	1					58
							1	9									
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	101	1	1432	2	Y	-0-	2	1			56
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	101	1	1445	2	Y	3					59
							3	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	102	1	1440	2	Y	1					60
							1	9									
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	93	1	1307	2	Y	1					61
							1	9									
07	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	101	1	1435	2	Y	-0-					61

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3357	X	3357	-0-		-0-		-0-	214	1	3141	2	Y	2					19
									2	9									
03	3484	X	3484	-0-		-0-		-0-	230	1	3253	2	Y	1	4	1			16
									1	9									
04	3449	X	3449	-0-		-0-		-0-	225	1	3222	2	Y	2					18
									2	9									
05	3483	X	3483	-0-		-0-		-0-	232	1	3249	2	Y	2					20
									2	9									
06	3452	X	3452	-0-		-0-		-0-	230	1	3221	2	Y	1					21
									1	9									
*07	3362	X	3362	-0-		-0-		-0-	222	1	3139	2	Y	1					22
									1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3448	X	3448	-0-		-0-		-0-	220	1	3226	2	Y	2					53
									2	9									
03	3380	X	3380	-0-		-0-		-0-	223	1	3156	2	Y	1	4	1			50
									1	9									
04	4020	X	4020	-0-		-0-		-0-	262	1	3741	2	Y	15					65
									17	9									
05	3298	X	3298	-0-		-0-		-0-	218	1	3078	2	Y	2					67
									2	9									
06	3310	X	3310	-0-		-0-		-0-	220	1	3088	2	Y	2					69
									2	9									
*07	3295	X	3295	-0-		-0-		-0-	217	1	3077	2	Y	1					70
									1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3634	-0-		-165		-0-	232	1	3401	2	Y	1					81
									1	9									
03	3999	X	3833	-0-		-166		-0-	254	1	3578	2	Y	1	4	1			78
									1	9									
04	3870	X	3823	-0-		-47		-0-	249	1	3568	2	Y	5					83
									6	9									
05	3999	X	3889	-0-		-110		-0-	259	1	3628	2	Y	2					85
									2	9									
06	3780	X	3755	-0-		-25		-0-	251	1	3502	2	Y	2					87
									2	9									
07	3937	X	3816	-0-		-121		-0-	252	1	3563	2	Y	1					88
									1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2523	-0-		-29		-0-	161	1	2361	2	Y	1					38
									1	9									
03	2790	N	2689	-0-		-101		-0-	175	1	2472	2	Y	38	3	1			73
									42	9									
04	2640	N	2636	-0-		-4		-0-	171	1	2453	2	Y	11	60	1			24
									12	9									
05	2667	N	2667	-0-		-0-		-0-	177	1	2481	2	Y	8					32
									9	9									
06	2555	N	2555	-0-		-0-		-0-	170	1	2378	2	Y	6					38
									7	9									
07	2728	N	2585	-0-		-143		-0-	170	1	2403	2	Y	11					49
									12	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 #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

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
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-		253	1	3709	2	Y	5					43
								6	9									
03	4247	X	4062	-0-	-185	-0-		269	1	3792	2	Y	1	4	1			40
								1	9									
04	4110	X	3538	-0-	-572	-0-		231	1	3304	2	Y	3					43
								3	9									
05	4247	X	4166	-0-	-81	-0-		277	1	3888	2	Y	1					44
								1	9									
06	4110	X	3655	-0-	-455	-0-		243	1	3410	2	Y	2					46
								2	9									
07	4247	X	3606	-0-	-641	-0-		239	1	3366	2	Y	1					47
								1	9									

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. 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
02	3277	X	2677	-0-	-600	-0-		171	1	2505	2	Y	1					47
								1	9									
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-		235	1	3305	2	Y	50	3	1			94
								55	9									
04	3390	X	3324	-0-	-66	-0-		216	1	3093	2	Y	14	79	1			29
								15	9									
05	3255	X	2904	-0-	-351	-0-		193	1	2700	2	Y	10					39
								11	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-		184	1	2567	2	Y	8					47
								9	9									
07	3503	X	2732	-0-	-771	-0-		180	1	2537	2	Y	14					61
								15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4466	X	3872	-0-	-594	-0-		247	1	3624	2	Y	1					29
								1	9									
03	4650	X	3877	-0-	-773	-0-		257	1	3619	2	Y	1	5	1			25
								1	9									
04	4500	X	4120	-0-	-380	-0-		269	1	3848	2	Y	3					28
								3	9									
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-		339	1	4765	2	Y	2					30
								2	9									
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-		399	1	5565	2	Y	3					33
								3	9									
*07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-		365	1	5153	2	Y	1					34
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2871	X	2347	-0-	-524	-0-		149	1	2194	2	Y	4					31
								4	9									
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-		187	1	2643	2	Y	1	3	1			29
								1	9									
04	2640	X	1889	-0-	-751	-0-		123	1	1765	2	Y	1					30
								1	9									
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-		205	1	2869	2	Y	1					31
								1	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		74	1	1018	2	Y	-0-					31
*07	3100	N	3644	-0-	544	544		241	1	3402	2	Y	1					32
								1	9									

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

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

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
02	4681	X	4681	-0-		-0-	-0-	298	1	4381	2	Y	2					96
								2	9									
03	5456	X	4888	-0-		-568	-0-	324	1	4563	2	Y	1	5	1			92
								1	9									
04	5280	X	4491	-0-		-789	-0-	293	1	4195	2	Y	3					95
								3	9									
05	5456	X	4784	-0-		-672	-0-	318	1	4464	2	Y	2					97
								2	9									
06	4950	X	4489	-0-		-461	-0-	300	1	4187	2	Y	2					99
								2	9									
07	4991	X	4698	-0-		-293	-0-	311	1	4386	2	Y	1					100
								1	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. 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
02	3451	X	2269	-0-		-1182	-0-	143	1	2125	2	Y	1					71
								1	9									
03	3689	X	2440	-0-		-1249	-0-	161	1	2278	2	Y	1	3	1			69
								1	9									
04	3480	X	2390	-0-		-1090	-0-	156	1	2232	2	Y	2					71
								2	9									
05	3596	X	2412	-0-		-1184	-0-	160	1	2251	2	Y	1					72
								1	9									
06	3360	X	2209	-0-		-1151	-0-	148	1	2060	2	Y	1					73
								1	9									
07	2480	X	2074	-0-		-406	-0-	137	1	1937	2	Y	-0-					73

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. 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
02	2494	N	2382	-0-		-112	-0-	152	1	2229	2	Y	1					49
								1	9									
03	2635	N	2381	-0-		-254	-0-	157	1	2223	2	Y	1	3	1			47
								1	9									
04	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	168	1	2406	2	Y	2					49
								2	9									
05	2596	N	2596	-0-		-0-	-0-	173	1	2422	2	Y	1					50
								1	9									
06	2460	N	2460	-0-		-0-	-0-	164	1	2295	2	Y	1					51
								1	9									
07	2666	N	2550	-0-		-116	-0-	168	1	2382	2	Y	-0-					51

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

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
02	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	152	1	2237	2	Y	1					43
								1	9									
03	2573	N	2375	-0-		-198	-0-	157	1	2218	2	Y	-0-	2	1			41
04	2430	N	2421	-0-		-9	-0-	158	1	2261	2	Y	2					43
								2	9									
05	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	162	1	2275	2	Y	1					44
								1	9									
06	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-	147	1	2051	2	Y	1					45
								1	9									
07	2511	N	1932	-0-		-579	-0-	128	1	1804	2	Y	-0-					45

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
02	2204	X	2108	-0-	-96	-0-	134 1 1 9		1974	2	Y	-0-					36
03	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	145 1 1 9		2047	2	Y	1	3	1			34
04	2220	X	2193	-0-	-27	-0-	143 1 2 9		2048	2	Y	2					36
05	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	145 1 1 9		2033	2	Y	1					37
06	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	132 1 1 9		1845	2	Y	1					38
07	2263	X	2193	-0-	-70	-0-	144 1		2049	2	Y	-0-					38

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
02	3712	X	3306	-0-	-406	-0-	211 1 1 9		3094	2	Y	1					24
03	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	241 1 1 9		3401	2	Y	1	4	1			21
04	3840	X	3459	-0-	-381	-0-	226 1 3 9		3230	2	Y	3					24
05	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	224 1 1 9		3135	2	Y	1					25
06	3660	X	3240	-0-	-420	-0-	217 1 2 9		3021	2	Y	2					27
07	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	222 1		3128	2	Y	-0-					27

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
02	3161	X	3095	-0-	-66	-0-	197 1 1 9		2897	2	Y	1					53
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	214 1 4 9		3020	2	Y	4	3	1			54
04	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	210 1 2 9		3003	2	Y	2					56
05	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	217 1 3 9		3044	2	Y	3					59
06	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	208 1 2 9		2901	2	Y	2					61
07	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	208 1		2942	2	Y	-0-					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	1496	-0-	-2883	-0-	95 1 1 9		1401	2	Y	-0-					17
03	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	282 1 1 9		3972	2	Y	1	4	1			14
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	286 1 4 9		4091	2	Y	4					18
05	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	286 1 1 9		4009	2	Y	1					19
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	283 1 3 9		3951	2	Y	3					22
07	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	272 1		3839	2	Y	-0-					22

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

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

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
02	4553	X	3960	-0-		-593	-0-	252	1 1 9	3707	2	Y	1					26
03	4588	X	4201	-0-		-387	-0-	277	1 20 9	3904	2	Y	18	5	1			39
04	4320	X	4242	-0-		-78	-0-	277	1 4 9	3961	2	Y	4					43
05	4464	X	4316	-0-		-148	-0-	287	1 1 9	4028	2	Y	1					44
06	4256	X	4256	-0-		-0-	-0-	284	1 2 9	3970	2	Y	2					46
07	4371	X	4233	-0-		-138	-0-	280	1 1 9	3952	2	Y	1					47

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

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
02	2784	X	2670	-0-		-114	-0-	170	1 1 9	2499	2	Y	1					30
03	2976	X	2843	-0-		-133	-0-	187	1 23 9	2633	2	Y	21	3	1			48
04	2880	X	2781	-0-		-99	-0-	181	1 2 9	2598	2	Y	2					50
05	2976	X	2851	-0-		-125	-0-	189	1 1 9	2661	2	Y	1					51
06	2820	X	2782	-0-		-38	-0-	185	1 2 9	2595	2	Y	2					53
07	2883	X	2257	-0-		-626	-0-	149	1	2108	2	Y	-0-					53

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

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
02	3567	X	3514	-0-		-53	-0-	224	1 1 9	3289	2	Y	1					45
03	3813	X	3717	-0-		-96	-0-	246	1 3 9	3468	2	Y	3	4	1			44
04	3720	X	3590	-0-		-130	-0-	234	1 3 9	3353	2	Y	3					47
05	3844	X	3636	-0-		-208	-0-	242	1 3 9	3391	2	Y	3					50
06	3720	X	3647	-0-		-73	-0-	243	1 1 9	3403	2	Y	1					51
07	3751	X	3690	-0-		-61	-0-	244	1 1 9	3445	2	Y	1					52

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

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
02	2726	X	2158	-0-		-568	-0-	138	1	2020	2	N	-0-					73
03	2914	X	2470	-0-		-444	-0-	164	1 2 9	2304	2	N	2	3	1			72
04	2280	X	2162	-0-		-118	-0-	141	1 1 9	2020	2	N	1					73
05	2356	X	2242	-0-		-114	-0-	149	1 1 9	2092	2	N	1					74
06	2220	X	2216	-0-		-4	-0-	148	1 1 9	2067	2	N	1					75
07	2480	X	2195	-0-		-285	-0-	145	1	2050	2	N	-0-					75

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

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
02	5104	X	4660	-0-	-444	-0-	297	1	4361	2	Y	2					53
							2	9									
03	5332	X	5058	-0-	-274	-0-	335	1	4722	2	Y	1	5	1			49
							1	9									
04	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	329	1	4699	2	Y	4					53
							4	9									
05	5332	X	5143	-0-	-189	-0-	342	1	4800	2	Y	1					54
							1	9									
06	5070	X	4938	-0-	-132	-0-	329	1	4606	2	Y	3					57
							3	9									
07	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	319	1	4504	2	Y	-0-					57

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

02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	256	1	3751	2	Y	1					11
							1	9									
03	2387	X	626	-0-	-1761	-0-	41	1	585	2	Y	-0-	2	1			9
04	2310	X	1	-0-	-2309	-0-	1	2			Y	-0-					9
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					9
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					9
07	4123	X	2895	-0-	-1228	-0-	189	1	2705	2	Y	1					10
							1	9									

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

02	3335	X	2382	-0-	-953	-0-	152	1	2230	2	Y	-0-					81
03	3565	X	2576	-0-	-989	-0-	170	1	2405	2	Y	1	4	1			78
							1	9									
04	3450	X	2670	-0-	-780	-0-	174	1	2492	2	Y	4					82
							4	9									
05	3286	X	2774	-0-	-512	-0-	185	1	2588	2	Y	1					83
							1	9									
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	183	1	2559	2	Y	6					89
							7	9									
*07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	219	1	3095	2	Y	3					92
							3	9									

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

02	5133	X	1892	-0-	-3241	-0-	119	1	1773	2	Y	-0-					40
03	5518	X	1490	-0-	-4028	-0-	98	1	1391	2	Y	1	5	1			36
							1	9									
04	5340	X	1293	-0-	-4047	-0-	84	1	1208	2	Y	1					37
							1	9									
05	5518	X	1423	-0-	-4095	-0-	93	1	1329	2	Y	1					38
							1	9									
06	3750	X	1893	-0-	-1857	-0-	126	1	1767	2	Y	-0-					38
*07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	132	1	1886	2	Y	1					39
							1	9									

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

02	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	354	1	4058	2	N	-0-					35
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	418	1	4601	2	N	-0-					35
04	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	364	1	4277	2	N	-0-					35
05	5022	X	4562	-0-	-460	-0-	404	1	4158	2	N	-0-					35
06	4860	X	4431	-0-	-429	-0-	413	1	4018	2	N	-0-					35
07	5022	X	4596	-0-	-426	-0-	392	1	4204	2	N	-0-					35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9570	X	9071	-0-	-499	-0-	577	1	8479	2	N	14					68
							15	9									
03	10044	X	9900	-0-	-144	-0-	656	1	9241	2	N	3	10	1			61
							3	9									
04	9720	X	9592	-0-	-128	-0-	626	1	8957	2	N	8					69
							9	9									
05	10044	X	8823	-0-	-1221	-0-	583	1	8238	2	N	2					71
							2	9									
06	9390	X	7997	-0-	-1393	-0-	530	1	7463	2	N	4					75
							4	9									
07	9920	X	9568	-0-	-352	-0-	632	1	8934	2	N	2					77
							2	9									

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

02	4930	X	4578	-0-	-352	-0-	290	1	4286	2	Y	2					70
							2	9									
03	5208	X	4901	-0-	-307	-0-	324	1	4576	2	Y	1	5	1			66
							1	9									
04	4890	X	4825	-0-	-65	-0-	314	1	4505	2	Y	5					71
							6	9									
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	376	1	5270	2	Y	3					74
							3	9									
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	344	1	4810	2	Y	6					80
							7	9									
07	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	325	1	4580	2	Y	2					82
							2	9									

OVINTIV USA INC. 628658
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

*02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	75	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	51	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	39	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	33	1	1445	2	N	-0-					-0-
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	18	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*02	1595	X	1066	-0-	-529	-0-	453	1	613	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	515	-0-	-1190	-0-	145	1	370	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	89	-0-	-1051	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	108	-0-	-1070	-0-	19	1	89	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	178	-0-	-962	-0-	30	1	148	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1886	2	154	9	N	140					187
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1961	2	66	9	N	60	173	1			74
04	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	1825	2	80	9	N	73	90	1			57
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1649	2	63	9	N	57					114
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1944	2	95	9	N	86	155	1			45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
*02	7221	X	5317	-0-	-1904	-0-	285	1	4845	2	N	170	162	1			137
							187	9									
03	7223	X	6538	-0-	-685	-0-	310	1	6034	2	N	176	173	1			140
							194	9									
04	6990	X	5480	-0-	-1510	-0-	278	1	5018	2	N	167	244	1			63
							184	9									
05	6448	X	4185	-0-	-2263	-0-	220	1	3846	2	N	108					171
							119	9									
*06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	300	1	6960	2	N	137	165	1			143
							151	9									
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4727	X	4498	-0-	-229	-0-	275	1	4012	2	N	192	190	1			65
							211	9									
03	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	310	1	3641	2	N	158	190	1			33
							174	9									
04	4890	X	4095	-0-	-795	-0-	290	1	3689	2	N	105	112	1			26
							116	9									
05	5053	X	3802	-0-	-1251	-0-	310	1	3251	2	N	219					245
							241	9									
06	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	300	1	4184	2	N	172	347	1			70
							189	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5232	2	327	9	N	297	382	1			74
03	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	4632	2	362	9	N	329	302	1			101
04	6480	X	4601	-0-	-1879	-0-	4279	2	322	9	N	293	315	1			79
05	6696	X	3837	-0-	-2859	-0-	3609	2	228	9	N	207	170	1			116
06	6480	X	5018	-0-	-1462	-0-	4679	2	339	9	N	308	184	1			240
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					240

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
*02	3480	X	2867	-0-	-613	-0-	2766	2	101	9	N	92					155
03	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	2818	2	101	9	N	92					247
04	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	2721	2	55	9	N	50	190	1			107
05	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	2348	2			N	-0-					107
*06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	2949	2	180	9	N	164	183	1			88
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					88

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	3190	X	2295	-0-	-895	-0-	290	1	1882	2	N	112					171
							123	9									
03	3410	X	1863	-0-	-1547	-0-	290	1	1573	2	N	-0-					171
04	3510	X	1802	-0-	-1708	-0-	275	1	1459	2	N	62	132	1			101
							68	9									
05	3627	X	946	-0-	-2681	-0-	155	1	714	2	N	70					171
							77	9									
06	3510	X	1063	-0-	-2447	-0-	70	1	981	2	N	11					182
							12	9									
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					182

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

*02	5771	X	5661	-0-	-110	-0-	5484	2	177	9	N	161	162	1			177
03	6169	X	5755	-0-	-414	-0-	5633	2	122	9	N	111	174	1			114
04	5970	X	5436	-0-	-534	-0-	5291	2	145	9	N	132	123	1			123
05	6169	X	4442	-0-	-1727	-0-	4308	2	134	9	N	122					245
06	5970	X	5375	-0-	-595	-0-	5292	2	83	9	N	75	157	1			163
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					163

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

*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					100
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1862	2	94	9	N	85	149	1			36
04	2010	N	1734	-0-	-276	-0-	1712	2	22	9	N	20					56
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1504	2	133	9	N	121	135	1			42
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1716	2	119	9	N	108					150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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

*02	3886	X	3413	-0-	-473	-0-	3244	2	169	9	N	154	145	1			137
03	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	3418	2	36	9	N	33					170
04	3870	X	3468	-0-	-402	-0-	3247	2	221	9	N	201	223	1			148
05	3999	X	2956	-0-	-1043	-0-	2902	2	54	9	N	49					197
06	3870	X	3372	-0-	-498	-0-	3330	2	42	9	N	38	147	1			88
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					88

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

*02	3306	X	2872	-0-	-434	-0-	2762	2	110	9	N	100					167
03	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3046	2	123	9	N	112	177	1			102
04	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	2847	2	105	9	N	95	149	1			48
05	3286	X	2669	-0-	-617	-0-	2581	2	88	9	N	80					128
06	3180	X	2854	-0-	-326	-0-	2757	2	97	9	N	88	166	1			50
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					50

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2147	-0-	-898	-0-	380	1	1739	2	N	25					272
							28	9									
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	631	1	2597	2	N	-0-					272
04	3090	X	2482	-0-	-608	-0-	467	1	2015	2	N	-0-					272
05	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	481	1	2050	2	N	33					305
							36	9									
06	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	535	1	2452	2	N	1	153	1			153
							1	9									
07	3224	X	2558	-0-	-666	-0-	462	1	2084	2	N	11					164
							12	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

02	174	X	22	-0-	-152	-0-	22	2			N	-0-					192
03	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					192
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					192
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					192
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					192
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					192

KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	28449	#	19935	-0-	-8514	-0-	19764	2	171	9	N	155	181	1			257
03	30411	#	26844	-0-	-3567	-0-	26588	2	256	9	N	233	227	1			263
04	27270	#	24031	-0-	-3239	-0-	23723	2	308	9	N	280	180	1	1	8	362
05	28179	#	26911	-0-	-1268	-0-	26704	2	207	9	N	188	1	8			549
06	25980	#	24361	-0-	-1619	-0-	24036	2	325	9	N	295	529	1	2	8	313
07	26846	#	19889	-0-	-6957	-0-	19748	2	141	9	N	128	4	8			437

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	43	180	1			44
							47	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	63	1	846	2	N	-0-					44
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	36	1	502	2	N	-0-					44
05	837	N	425	-0-	-412	-0-	30	1	395	2	N	-0-					44
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	N	-0-					44
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	1					45
							1	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	30	-0-	30	30	2	1	28	2		Y	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	14B2	EXT	102	-0-	102	102	7	1	95	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	104	-0-	104	206	7	1	97	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	112	-0-	112	318	8	1	104	2	N	-0-					-0-
05	428	X	110	-0-	-318	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	105	-0-	105	105	8	1	97	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	101	-0-	101	206	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	112	-0-	112	318	8	1	104	2	N	-0-					-0-
05	434	X	116	-0-	-318	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	66	1	842	2	N	11	9	1			185
							12	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	884	2	N	44	181	1			48
							48	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	N	3	4	1			47
							3	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	925	2	N	1					48
							1	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	66	1	915	2	N	1					49
							1	9									
07	992	N	859	-0-	-133	-0-	69	1	790	2	N	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	130	1	1663	2	N	31	18	1			62
							34	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	145	1	1948	2	N	20					82
							22	9									
04	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	134	1	1841	2	N	5	9	1			78
							6	9									
05	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	130	1	1718	2	N	11					89
							12	9									
06	2040	N	1649	-0-	-391	-0-	111	1	1524	2	N	13					102
							14	9									
07	2046	N	1524	-0-	-522	-0-	122	1	1394	2	N	7					109
							8	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	3	3	1			33
							3	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	1					34
							1	9									
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	19	1	268	2	N	-0-	1	1			33
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	19	1	251	2	N	-0-					33
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	N	-0-					33
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	25	1	283	2	N	-0-					33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1162	2	N	25	13	1			101
							28	9									
03	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	94	1	1263	2	N	15					116
							17	9									
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	106	1	1454	2	N	70	78	1			108
							77	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	102	1	1345	2	N	10					118
							11	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	108	1	1489	2	N	16					134
							18	9									
07	1705	N	1357	-0-	-348	-0-	108	1	1229	2	N	18					152
							20	9									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2784	X	2605	-0-	-179	-0-	186	1	2377	2	N	38	25	1			86
							42	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	238	1	3202	2	N	25					111
							28	9									
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	216	1	2979	2	N	71	132	1			50
							78	9									
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	233	1	3072	2	N	27					77
							30	9									
06	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	219	1	3009	2	N	19					96
							21	9									
07	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	225	1	2571	2	N	19					115
							21	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 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
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	7	7	1			163
							8	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	51	173	1			41
							56	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	721	2	N	1	3	1			39
							1	9									
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	52	1	687	2	N	8					47
							9	9									
06	810	N	688	-0-	-122	-0-	46	1	630	2	N	11					58
							12	9									
07	806	N	641	-0-	-165	-0-	51	1	581	2	N	8					66
							9	9									

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

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	685	2	N	18	7	1			52
							20	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	54	1	727	2	N	14					66
							15	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	731	2	N	42	77	1			31
							46	9									
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	51	1	678	2	N	-0-					31
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	48	1	658	2	N	-0-					31
07	868	N	706	-0-	-162	-0-	56	1	639	2	N	10					41
							11	9									

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

02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	1					2
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					1
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	2	N	-0-					1
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	N	-0-					1

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

02	486	X	150	-0-	-336	-0-	11	1	138	2	N	1	1	1			28
							1	9									
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					28
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					28
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	-0-					28
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					28
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-					28

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					-0-

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	354	2	N	4	4	1			30
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	362	2	N	1					31
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	357	2	N	1	2	1			30
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	28	1	364	2	N	-0-					30
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	26	1	361	2	N	-0-					30
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	27	1	310	2	N	-0-					30

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

02	203	N	-0-	-0-	-203	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	X	-0-	-0-	-258	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-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
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-					28
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	71 22	1 9	912	2	N	20	9	1			98
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	73 18	1 9	979	2	N	16					114
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	72 48	1 9	987	2	N	44	118	1			40
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	1020	2	N	2					42
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	73 14	1 9	1011	2	N	13					55
07	1147	N	953	-0-	-194	-0-	77	1	876	2	N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	7	7	1			119
							8	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	699	2	N	13					132
							14	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	714	2	N	18	116	1			34
							20	9									
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	49	1	649	2	N	7					41
							8	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	N	1					42
							1	9									
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	55	1	622	2	N	5					47
							6	9									

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

02	683	X	158	-0-	-525	-0-	11	1	146	2	N	1	1	1			34
							1	9									
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					34
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-	1	1			33
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					33
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	2	N	-0-					33
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	2	N	-0-					33

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

02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	108	1	1377	2	N	55	218	1			40
							61	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	103	1	1393	2	N	4					44
							4	9									
04	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	81	1	1109	2	N	3	7	1			40
							3	9									
05	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	99	1	1302	2	N	1					41
							1	9									
06	1440	N	1211	-0-	-229	-0-	82	1	1128	2	N	1					42
							1	9									
07	1240	N	774	-0-	-466	-0-	62	1	712	2	N	-0-					42

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	12	4	1			72
							13	9									
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	26	1	354	2	N	11					83
							12	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	N	38	61	1			60
							42	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	71	1	935	2	N	-0-					60
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	66	1	908	2	N	13					73
							14	9									
07	1023	N	862	-0-	-161	-0-	68	1	780	2	N	13					86
							14	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	133	-0-	133	133	9	1	124	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	179	-0-	179	312	14	1	165	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	172	1	2198	2	N	96	202	1			83
							106	9									
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	165	1	2220	2	N	20					103
							22	9									
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	167	1	2303	2	N	60	123	1			40
							66	9									
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	172	1	2269	2	N	23					63
							25	9									
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	167	1	2293	2	N	15					78
							17	9									
*07	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	167	1	1909	2	N	19					97
							21	9									

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	679	2	40	9	N	36					151
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	366	2	30	9	N	27					178
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	2			N	-0-					178
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					178
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					178
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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

*02	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					65
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					65
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					65
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					65
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					26
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-	48	1			96
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-	44	1			52
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					52
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					52
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1201	2	57	9	N	52					52
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					52

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	865	-0-	-179	-0-	865	2			N	-0-					178
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	606	2	141	9	N	128	180	1			126
04	1320	N	719	-0-	-601	-0-	719	2			N	-0-					126
05	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					126
06	720	N	476	-0-	-244	-0-	395	2	81	9	N	74					200
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
02	70	X	52	-0-	-18	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					22
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					22
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					22
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					22
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					22
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	1247	N	475	-0-	-772	-0-	475	2			Y	-0-					20
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					20
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					20
05	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			Y	-0-					20
06	480	N	173	-0-	-307	-0-	173	2			Y	-0-					20
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					12
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					12
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

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

02	377	N	191	-0-	-186	-0-	191	2			Y	-0-					151
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					151
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3					154
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	153	2	1	9	Y	1					155
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	2			Y	-0-					155
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					155

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

02	1392	N	1368	-0-	-24	-0-	1368	2			N	-0-					199
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					199
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1063	2	100	9	N	91	180	1			110
05	1457	N	952	-0-	-505	-0-	952	2			N	-0-					110
06	1410	N	819	-0-	-591	-0-	819	2			N	-0-					110
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					110

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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	290	N	266	-0-	-24	-0-	264	2	2	9	Y	2					2
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	238	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					5
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	267	2	6	9	Y	5					10
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					10
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					10

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	140	-0-	-324	-0-	140	2			Y	-0-					41
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					41
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					41
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					41
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					41
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2041	-0-	-859	5983	2041	2			Y	-0-					4
03	3100	N	1806	-0-	-1294	4689	1806	2			Y	-0-	2	1			2
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1689					Y	-0-					2
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					2
06	1740	N	1344	-0-	-396	-0-	1344	2			Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					109
03	2666	X	605	-0-	-2061	-0-	605	2			N	-0-					109
04	2580	X	47	-0-	-2533	-0-	47	2			N	-0-					109
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3764	2	67	9	N	61					170
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					170
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	2			Y	-0-					22
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	2	17	9	Y	15	21	1			16
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	Y	10	21	1			5
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					5
06	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	1631	2	2	9	Y	2	6	1			1
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	118	2	2	9	Y	2					104
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					104
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					104
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					104
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					104
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					104

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
02	2900	N	2327	-0-	-573	5194	2288	2	39	9	Y	35					48
03	3100	N	2410	-0-	-690	4504	2310	2	100	9	Y	91					139
04	3000	N	2335	-0-	-665	3839	2213	2	122	9	Y	111	237	1			13
05	3100	N	2209	-0-	-891	2948	2152	2	57	9	Y	52					65
*06	3000	N	2302	-0-	-698	2250	2205	2	97	9	Y	88	122	1			31
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	1756	2	24	9	Y	22					36
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1751	2	154	9	Y	140	104	1			72
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1594	2	23	9	Y	21					93
05	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	1417	2	52	9	Y	47					140
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	Y	1					141
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					141

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
02	1247	N	1188	-0-	-59	-0-	1179	2	9	9	Y	8					12
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1538	2	52	9	Y	47	35	1			24
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	2	8	9	Y	7					31
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1738	2	18	9	Y	16					47
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	Y	1					48
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					48

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
02	2262	X	2218	-0-	-44	-0-	2151	2	67	9	Y	61					77
03	2418	X	2403	-0-	-15	-0-	2339	2	64	9	Y	58	96	1			39
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2315	2	41	9	Y	37					76
05	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	2386	2	41	9	Y	37					113
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					113
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					113

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					48
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					48
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					48
05	1519	N	733	-0-	-786	-0-	733	2			N	-0-					48
06	1290	N	808	-0-	-482	-0-	639	2	169	9	N	154					202
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					202

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
02	1981	N	1297	-0-	-684	-0-	1297	2			Y	-0-					67
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					67
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					67
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					67
06	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	1137	2			Y	-0-					67
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					67

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
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					13
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	9	1			4
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					4
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					4
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					4
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	2349	X	2033	-0-	-316	-0-	2001	2	32	9	Y	29					45
03	2511	X	2158	-0-	-353	-0-	2128	2	30	9	Y	27	50	1			22
04	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2047	2	19	9	Y	17					39
05	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	2114	2	17	9	Y	15					54
06	2100	X	2030	-0-	-70	-0-	2030	2			Y	-0-					54
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					54

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
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	31					36
							34	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	84	100	1			20
							92	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	15					35
							17	9									
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	16	1	312	2	Y	29					64
							32	9									
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	16	1	275	2	Y	1	54	1			11
							1	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	203	N	103	-0-	-100	-0-	103	2			Y	-0-					31
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	140	2	238	9	Y	216	173	1			74
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					74
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					74
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					74
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					74

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	54					73
							59	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	Y	123	164	1			32
							135	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	Y	25					57
							28	9									
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	61	1	1209	2	Y	39					96
							43	9									
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	86	1	1480	2	Y	-0-	80	1			16
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		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
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					212
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					212
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					212
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	971	2	101	9	Y	92					304
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17	9	Y	15	177	1			142
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					142

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
02	4930	X	4467	-0-	-463	-0-	4448	2	19	9	Y	17					30
03	5270	X	4663	-0-	-607	-0-	4615	2	48	9	Y	44					74
04	4920	X	4656	-0-	-264	-0-	4598	2	58	9	Y	53	120	1			7
05	5084	X	4597	-0-	-487	-0-	4571	2	26	9	Y	24					31
06	4830	X	4614	-0-	-216	-0-	4567	2	47	9	Y	43	59	1			15
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					11
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-	9	1			2
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					2
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					2
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	2378	X	2130	-0-	-248	-0-	2098	2	32	9	N	29					34
03	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	2117	2	30	9	N	27	43	1			18
04	2400	X	1904	-0-	-496	-0-	1885	2	19	9	N	17					35
05	2511	X	1488	-0-	-1023	-0-	1470	2	18	9	N	16					51
06	2400	X	1410	-0-	-990	-0-	1410	2			N	-0-					51
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					51

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					83
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					83
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					83
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					83
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					83
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					83

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
02	2204	N	2145	-0-	-59	-0-	2121	2	24	9	Y	22					222
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					222
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-	180	1			42
05	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			Y	-0-					42
06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	1946	2	61	9	Y	55					97
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					97

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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	128	1	2645	2	Y	29					34
							32	9									
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	165	1	3505	2	Y	65	83	1			16
							72	9									
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	159	1	3332	2	Y	13					29
							14	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	147	1	2910	2	Y	23					52
							25	9									
*06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	115	1	1991	2	Y	-0-	43	1			9
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7					20
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	768	2	46	9	Y	42	36	1			26
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6					32
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	778	2	15	9	Y	14					46
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					46
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					46

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
02	1769	N	1391	-0-	-378	-0-	1376	2	15	9	Y	14	31	1			15
03	2232	N	1759	-0-	-473	-0-	1742	2	17	9	Y	15					30
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1424	2	9	9	Y	8	22	1	5	8	11
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1469	2	7	9	Y	6					17
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1786	2	6	9	Y	5	12	1			10
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1799	2	6	9	Y	5	10	1			5

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
02	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	10919	2	108	9	Y	98	150	1			102
03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11853	2	99	9	Y	90					192
04	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11747	2	85	9	Y	77	141	1	5	8	123
05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12148	2	134	9	Y	122					245
06	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11085	2	95	9	Y	86	166	1			165
*07	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11731	2	96	9	Y	87	172	1			80

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: 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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1274	3	22	9	N	20					63
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					63
04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1323	3	26	9	N	24					87
05	1271	N	1251	-0-	-20 B	-0-	1244	3	7	9	N	6					93
06	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1473	3	30	9	N	27					120
*07	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1633	3	17	9	N	15					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3968	-0-	-63 B	-0-	3887	3	81	9	Y	74					145
03	4309	X	4181	-0-	-128 B	-0-	4138	3	43	9	Y	39					184
04	4170	X	4007	-0-	-163 B	-0-	3966	3	41	9	Y	37	115	1			106
05	4247	X	2789	-0-	-1458 B	-0-	2757	3	32	9	Y	29					135
06	4110	X	3534	-0-	-576 B	-0-	3533	3	1	9	Y	1					136
*07	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	4305	3	1	9	Y	1					137

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
02	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2092	3	11	9	Y	10					26
03	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1798	3	6	9	Y	5					31
04	1920	N	1841	-0-	-79 B	-0-	1834	3	7	9	Y	6	20	1			17
05	2263	N	2028	-0-	-235 B	-0-	2024	3	4	9	Y	4					21
06	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			Y	-0-					21
07	1891	N	1766	-0-	-125 B	-0-	1766	3			Y	-0-					21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	3045	X	2941	-0-	-104 B	-0-	2941	3			N	-0-					58
03	3255	X	3115	-0-	-140 B	-0-	3115	3			N	-0-					58
04	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	2973	3	300	9	N	273	184	1			147
05	3229	X	3229	-0-	-0- B	-0-	3188	3	41	9	N	37					184
06	3090	X	3076	-0-	-14 B	-0-	3036	3	40	9	N	36					220
07	3379	X	3084	-0-	-295 B	-0-	3054	3	30	9	N	27	177	1			70

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
02	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1709	3	29	9	Y	26					68
03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1797	3	15	9	Y	14					82
04	1800	N	1626	-0-	-174 B	-0-	1612	3	14	9	Y	13	51	1			44
05	1860	N	1802	-0-	-58 B	-0-	1790	3	12	9	Y	11					55
06	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			Y	-0-					55
*07	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1991	3	1	9	Y	1					56

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
02	3161	X	3145	-0-	-16 B	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3370	-0-	-9 B	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3172	-0-	-207 B	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

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
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					82
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

HARDY, D.B. WELL #: 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
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			Y	-0-					42
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			Y	-0-					42
04	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			Y	-0-					42
05	217	N	38	-0-	-179	B	-0-	38	3			Y	-0-					42
06	300	N	125	-0-	-175	B	-0-	125	3			Y	-0-					42
07	1085	N	35	-0-	-1050	B	-0-	35	3			Y	-0-					42

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

02	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			Y	-0-					42
03	527	N	422	-0-	-105	B	-0-	422	3			Y	-0-					42
04	510	N	443	-0-	-67	B	-0-	443	3			Y	-0-					42
05	527	N	193	-0-	-334	B	-0-	193	3			Y	-0-					42
06	420	N	341	-0-	-79	B	-0-	341	3			Y	-0-					42
07	465	N	336	-0-	-129	B	-0-	336	3			Y	-0-					42

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

02	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	706	3	1	9	Y	1					86
03	1240	N	714	-0-	-526	B	-0-	702	3	12	9	Y	11					97
04	930	N	849	-0-	-81	B	-0-	835	3	14	9	Y	13					110
05	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1882	3	55	9	Y	50					160
06	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1829	3	1	9	Y	1					161
*07	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2157	3	10	9	Y	9					170

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

02	2077	N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2076	3	1	9	Y	1					57
03	3100	X	2811	-0-	-289	B	-0-	2803	3	8	9	Y	7					64
04	3000	X	1967	-0-	-1033	B	-0-	1957	3	10	9	Y	9					73
05	5166	X	5166	-0-	-0-	B	-0-	5129	3	37	9	Y	34					107
06	4814	X	4814	-0-	-0-	B	-0-	4814	3			Y	-0-					107
*07	5318	X	5318	-0-	-0-	B	-0-	5310	3	8	9	Y	7					114

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
02	696	N	666	-0-	-30 B	-0-	662	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	660	3	8	9	Y	7	6	1			2
04	720	N	651	-0-	-69 B	-0-	645	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
05	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	644	3	13	9	Y	12	9	1			3
06	660	N	617	-0-	-43 B	-0-	614	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	606	3	4	9	Y	4	3	1			2

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
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	225	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	330	N	204	-0-	-126 B	-0-	203	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	249	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	179	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	232	3	3	9	Y	3	2	1			1

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
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	364	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	362	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	355	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	356	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	357	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
02	1856	N	1734	-0-	-122 B	-0-	1721	3	13	9	Y	12	11	1			4
03	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2204	3	21	9	Y	19	18	1			5
04	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2195	3	21	9	Y	19	22	1			2
05	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2217	3	11	9	Y	10	10	1			2
06	2160	N	2134	-0-	-26 B	-0-	2117	3	17	9	Y	15	14	1			3
07	2294	N	2120	-0-	-174 B	-0-	2105	3	15	9	Y	14	11	1			6

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
02	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1777	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	2015	N	1943	-0-	-72 B	-0-	1924	3	19	9	Y	17	16	1			5
04	1950	N	1890	-0-	-60 B	-0-	1873	3	17	9	Y	15	19	1			1
05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2033	3	19	9	Y	17	14	1			4
06	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2151	3	15	9	Y	14	15	1			3
07	1953	N	1790	-0-	-163 B	-0-	1777	3	13	9	Y	12	10	1			5

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
02	2668	X	2557	-0-	-111 B	-0-	2538	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	2883	N	1245	-0-	-1638 B	-0-	1233	3	12	9	Y	11	13	1			3
04	2730	N	1568	-0-	-1162 B	-0-	1554	3	14	9	Y	13	15	1			1
05	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	2789	3	25	9	Y	23	19	1			5
06	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	3037	3	23	9	Y	21	21	1			5
*07	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2523	3	18	9	Y	16	14	1			7

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
02	87	N	47	-0-	-40 B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1466	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1896	3	19	9	Y	17	15	1			5
04	1230	N	1160	-0-	-70 B	-0-	1149	3	11	9	Y	10	14	1			1
05	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1291	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1592	3	12	9	Y	11	11	1			2
*07	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1507	3	11	9	Y	10	8	1			4

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
02	2349	N	1370	-0-	-979 B	-0-	1359	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1519	N	1275	-0-	-244 B	-0-	1263	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	1800	N	1183	-0-	-617 B	-0-	1172	3	11	9	Y	10	12	1			1
05	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2309	3	26	9	Y	24	20	1			5
06	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1592	3	12	9	Y	11	14	1			2
*07	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1573	3	12	9	Y	11	9	1			4

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
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 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
02	3538	X	2418	-0-	-1120 B	-0-	2399	3	19	9	Y	17	18	1			5
03	3534	X	2540	-0-	-994 B	-0-	2516	3	24	9	Y	22	21	1			6
04	3600	X	2671	-0-	-929 B	-0-	2647	3	24	9	Y	22	26	1			2
05	3720	X	2732	-0-	-988 B	-0-	2708	3	24	9	Y	22	19	1			5
06	3600	X	2710	-0-	-890 B	-0-	2690	3	20	9	Y	18	19	1			4
*07	3094	X	3094	-0-	-0- B	-0-	3073	3	21	9	Y	19	15	1			8

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
02	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4675	3	36	9	Y	33	32	1			10
03	4557	X	4223	-0-	-334 B	-0-	4181	3	42	9	Y	38	37	1			11
04	4454	X	4454	-0-	-0- B	-0-	4413	3	41	9	Y	37	45	1			3
05	4557	X	4542	-0-	-15 B	-0-	4501	3	41	9	Y	37	32	1			8
06	4410	X	4032	-0-	-378 B	-0-	4001	3	31	9	Y	28	30	1			6
07	4557	X	3449	-0-	-1108 B	-0-	3425	3	24	9	Y	22	19	1			9

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
02	3625	X	3363	-0-	-262 B	-0-	3337	3	26	9	Y	24	22	1			7
03	3928	X	3928	-0-	-0- B	-0-	3891	3	37	9	Y	34	32	1			9
04	3480	X	3335	-0-	-145 B	-0-	3304	3	31	9	Y	28	35	1			2
05	3596	X	3353	-0-	-243 B	-0-	3322	3	31	9	Y	28	24	1			6
06	3750	X	3247	-0-	-503 B	-0-	3223	3	24	9	Y	22	23	1			5
07	3875	X	3231	-0-	-644 B	-0-	3209	3	22	9	Y	20	17	1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1785	3	14	9	Y	13	10	1			4
03	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2248	3	21	9	Y	19	18	1			5
04	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2097	3	20	9	Y	18	22	1			1
05	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2086	3	31	9	Y	28	23	1			6
06	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2078	3	15	9	Y	14	17	1			3
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	B	-0-	2048	3	14	9	Y	13	11	1			5

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

02	3026	X	3026	-0-	-0-	B	-0-	3003	3	23	9	Y	21	20	1			6
03	3224	X	2848	-0-	-376	B	-0-	2820	3	28	9	Y	25	24	1			7
04	3120	X	2487	-0-	-633	B	-0-	2464	3	23	9	Y	21	26	1			2
05	3564	X	3564	-0-	-0-	B	-0-	3532	3	32	9	Y	29	25	1			6
06	3222	X	3222	-0-	-0-	B	-0-	3197	3	25	9	Y	23	24	1			5
07	3224	X	2771	-0-	-453	B	-0-	2752	3	19	9	Y	17	15	1			7

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

02	1972	N	1688	-0-	-284	B	-0-	1675	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	2626	3	24	9	Y	22	20	1			6
04	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2301	3	23	9	Y	21	25	1			2
05	5206	X	5206	-0-	-0-	B	-0-	5181	3	25	9	Y	23	20	1			5
06	2772	N	2772	-0-	-0-	B	-0-	2751	3	21	9	Y	19	20	1			4
*07	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2501	3	19	9	Y	17	14	1			7

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

02	1363	N	1355	-0-	-8	B	-0-	1345	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	1953	N	1380	-0-	-573	B	-0-	1367	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	1740	N	836	-0-	-904	B	-0-	827	3	9	9	Y	8	10	1			1
05	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2030	3	21	9	Y	19	16	1			4
06	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1980	3	15	9	Y	14	15	1			3
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1817	3	13	9	Y	12	10	1			5

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

02	4128	X	4128	-0-	-0-	B	-0-	4096	3	32	9	Y	29	28	1			9
03	3012	X	3012	-0-	-0-	B	-0-	2982	3	30	9	Y	27	28	1			8
04	3271	X	3271	-0-	-0-	B	-0-	3241	3	30	9	Y	27	33	1			2
05	3353	X	3353	-0-	-0-	B	-0-	3322	3	31	9	Y	28	24	1			6
06	3204	X	3204	-0-	-0-	B	-0-	3180	3	24	9	Y	22	23	1			5
*07	3104	X	3104	-0-	-0-	B	-0-	3082	3	22	9	Y	20	17	1			8

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

02	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1737	3	13	9	Y	12	11	1			4
03	3064	N	3064	-0-	-0-	B	-0-	3035	3	29	9	Y	26	23	1			7
04	4673	X	4673	-0-	-0-	B	-0-	4630	3	43	9	Y	39	43	1			3
05	5008	X	5008	-0-	-0-	B	-0-	4963	3	45	9	Y	41	35	1			9
06	5156	X	5156	-0-	-0-	B	-0-	5116	3	40	9	Y	36	37	1			8
*07	5400	X	5400	-0-	-0-	B	-0-	5363	3	37	9	Y	34	28	1			14

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

02	3625	X	3449	-0-	-176	B	-0-	3424	3	25	9	Y	23	22	1			7
03	3875	X	3279	-0-	-596	B	-0-	3247	3	32	9	Y	29	28	1			8
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	B	-0-					Y	21	27	1			2
05	3751	X	3403	-0-	-348	B	-0-	3373	3	30	9	Y	27	23	1			6
06	3570	X	3205	-0-	-365	B	-0-	3181	3	24	9	Y	22	23	1			5
07	3689	X	3202	-0-	-487	B	-0-	3180	3	22	9	Y	20	17	1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	5548	X	5548	-0-	-0-	B	-0-	5548	3		N	-0-			-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	B	-0-	7721	3		N	-0-			-0-
04	7667	X	7667	-0-	-0-	B	-0-	7667	3		N	-0-			-0-
05	6542	X	6542	-0-	-0-	B	-0-	6542	3		N	-0-			-0-
06	5520	X	2441	-0-	-3079	B	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
07	5704	X	2960	-0-	-2744	B	-0-	2960	3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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
02	9976	X	9272	-0-	-704	B	-0-	9272	3		N	-0-			-0-
03	10292	X	7404	-0-	-2888	B	-0-	7404	3		N	-0-			-0-
04	8730	X	6656	-0-	-2074	B	-0-	6656	3		N	-0-			-0-
05	9920	X	5677	-0-	-4243	B	-0-	5677	3		N	-0-			-0-
06	9600	X	7809	-0-	-1791	B	-0-	7809	3		N	-0-			-0-
07	9920	X	8583	-0-	-1337	B	-0-	8583	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
02	5328	X	5328	-0-	-0-	B	-0-	5328	3		N	-0-			-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	B	-0-	7312	3		N	-0-			-0-
04	6843	X	6843	-0-	-0-	B	-0-	6843	3		N	-0-			-0-
05	6634	X	6118	-0-	-516	B	-0-	6118	3		N	-0-			-0-
06	7080	X	5871	-0-	-1209	B	-0-	5871	3		N	-0-			-0-
07	7316	X	5992	-0-	-1324	B	-0-	5992	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
02	9280	X	7277	-0-	-2003	B	-0-	7277	3		N	-0-			-0-
03	9300	X	8112	-0-	-1188	B	-0-	8112	3		N	-0-			-0-
04	7341	X	7341	-0-	-0-	B	-0-	7341	3		N	-0-			-0-
05	7781	X	7507	-0-	-274	B	-0-	7507	3		N	-0-			-0-
06	7860	X	7209	-0-	-651	B	-0-	7209	3		N	-0-			-0-
07	8122	X	7505	-0-	-617	B	-0-	7505	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	651	2	11	9	N	10					130
03	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	670	2	13	9	N	12					142
04	720	N	689	-0-	-31 B	-0-	672	2	17	9	N	15					157
05	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	690	2	3	9	N	3					160
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	659	2	13	9	N	12					172
07	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	692	2	6	9	N	5					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2035	-0-	-343 B	-0-	99	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1982	-0-	-188 B	-0-	118	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1937	-0-	-193 B	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2112	-0-	-89 B	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	2051	-0-	-79 B	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
*07	2210	X	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	198	-0-	-5 B	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74 B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	762	-0-	-311 B	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	52	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
*07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387	X	1387	-0-	-0- B	-0-	70	1	1299	2	Y	16					35
							18	9									
03	1652	X	1652	-0-	-0- B	-0-	98	1	1539	2	Y	14	37	1			12
							15	9									
04	1467	X	1467	-0-	-0- B	-0-	1454	2	13	9	Y	12					24
05	2385	X	2385	-0-	-0- B	-0-	2365	2	20	9	Y	18					42
06	1948	X	1948	-0-	-0- B	-0-	1936	2	12	9	Y	11	37	1			16
*07	1933	X	1933	-0-	-0- B	-0-	1908	2	25	9	Y	23					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	X	1735	-0-	-0- B	-0-	87	1	1612	2	Y	33					74
							36	9									
03	1457	X	1162	-0-	-295 B	-0-	67	1	1061	2	Y	31	79	1			26
							34	9									
04	1608	X	1608	-0-	-0- B	-0-	1580	2	28	9	Y	25					51
05	1860	X	1551	-0-	-309 B	-0-	1509	2	42	9	Y	38					89
06	1800	X	1280	-0-	-520 B	-0-	1251	2	29	9	Y	26	80	1			35
07	1860	X	1739	-0-	-121 B	-0-	1686	2	53	9	Y	48					83

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

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

02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	16	1	320	2	Y	18					95
							20	9									
03	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	21	1	333	2	Y	5					100
							6	9									
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	398	2	22	9	Y	20					120
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	367	2	6	9	Y	5					125
06	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1213	2	66	9	Y	60					185
*07	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1059	2	24	9	Y	22	174	1			33

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

02	87	N	7	-0-	-80 B	-0-	7	2			N	-0-					33
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					33
04	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	23	3			N	-0-					33
05	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	3			N	-0-					33
06	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	8	3			N	-0-					33
07	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					33

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

02	87	N	86	-0-	-1 B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55 B	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71 B	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-					105
03	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					105
04	960	N	490	-0-	-470	B	-0-	490	2			N	-0-					105
05	775	N	587	-0-	-188	B	-0-	587	2			N	-0-					105
06	510	N	500	-0-	-10	B	-0-	500	2			N	-0-					105
*07	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					105

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
02	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1399	2	14	9	N	13					145
03	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	2471	2	3	9	N	3					148
04	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	2264	3	4	9	N	4					152
05	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1829	3	22	9	N	20					172
06	1680	N	1432	-0-	-248	B	-0-	1410	3	22	9	N	20					192
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3			N	-0-	177	1			15

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
02	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	72 20	1 9	1337	2	N	18					138
03	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	107 23	1 9	1691	2	N	21	107	1			52
04	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1572	2	12	9	N	11					63
05	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1563	2	21	9	N	19					82
06	1710	N	1609	-0-	-101	B	-0-	1586	2	23	9	N	21					103
07	1643	N	1615	-0-	-28	B	-0-	1598	2	17	9	N	15					118

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1305	N	662	-0-	-643	B	-0-	662	2			N	-0-					48
03	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1510	2	4	9	N	4					52
04	1110	N	1042	-0-	-68	B	-0-	1042	3			N	-0-					52
05	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	3			N	-0-					52
06	1350	N	1027	-0-	-323	B	-0-	1027	3			N	-0-					52
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1648	3	6	9	N	5					57

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
02	609	N	410	-0-	-199	B	-0-	378	3	32	9	N	29					177
03	496	N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3			N	-0-					177
04	660	N	485	-0-	-175	B	-0-	485	3			N	-0-					177
05	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					177
06	450	N	423	-0-	-27	B	-0-	423	3			N	-0-					177
07	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	432	3			N	-0-					177

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
02	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					24
03	620	N	533	-0-	-87	B	-0-	533	2			N	-0-					24
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					24
05	558	N	509	-0-	-49	B	-0-	509	3			N	-0-					24
06	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					24
*07	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					24

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
02	174	N	59	-0-	-115	B	-0-	59	2			N	-0-					22
03	155	N	68	-0-	-87	B	-0-	68	2			N	-0-					22
04	120	N	37	-0-	-83	B	-0-	37	3			N	-0-					22
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					22
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					22
*07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					22

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	105	1	1937	2	N	17					137
							19	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	105	1	1661	2	N	9	74	1			72
							10	9									
04	2520	N	1706	-0-	-814 B	-0-	1705	2	1	9	N	1					73
05	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	2860	2	33	9	N	30					103
06	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1787	2	11	9	N	10					113
*07	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2422	2	21	9	N	19					132

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
02	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	162	1	3000	2	N	21					113
							23	9									
03	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	180	1	2840	2	N	27					140
							30	9									
04	2166	X	2166	-0-	-0- B	-0-	2147	2	19	9	N	17					157
05	2015	X	1969	-0-	-46 B	-0-	1960	2	9	9	N	8					165
06	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	2562	2	9	9	N	8					173
*07	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	2427	2	30	9	N	27					200

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
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	77	1	1430	2	N	23					98
							25	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	96	1	1509	2	N	9					107
							10	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1527	2	18	9	N	16					123
05	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1822	2	26	9	N	24					147
06	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1850	2	14	9	N	13					160
*07	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1864	2	17	9	N	15					175

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
02	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	166	1	3079	2	N	20					150
							22	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	198	1	3115	2	N	30					180
							33	9									
04	2760	N	2735	-0-	-25 B	-0-	2713	2	22	9	N	20					200
05	3007	X	2136	-0-	-871 B	-0-	2100	2	36	9	N	33					233
06	2910	X	2081	-0-	-829 B	-0-	2060	2	21	9	N	19					252
07	3007	X	2015	-0-	-992 B	-0-	2006	2	9	9	N	8	180	1			80

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
02	1740	N	1445	-0-	-295 B	-0-	1445	2			N	-0-					75
03	1860	N	1128	-0-	-732 B	-0-	1128	2			N	-0-					75
04	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2233	3	3	9	N	3					78
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1613	3	2	9	N	2					80
06	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1246	3	46	9	N	42					122
*07	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2019	3	11	9	N	10					132

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
02	319	N	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-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

02	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	96	1	1784	2	Y	25					56
							28	9									
03	2759	X	1800	-0-	-959 B	-0-	106	1	1668	2	Y	24	60	1			20
							26	9									
04	2670	X	1577	-0-	-1093 B	-0-	1556	2	21	9	Y	19					39
05	2759	X	2197	-0-	-562 B	-0-	2166	2	31	9	Y	28					67
06	2297	X	2297	-0-	-0- B	-0-	2274	2	23	9	Y	21	61	1			27
*07	2218	X	2218	-0-	-0- B	-0-	2179	2	39	9	Y	35					62

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

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

02	1131	X	956	-0-	-175 B	-0-	89	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	836	-0-	-373 B	-0-	70	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1031	-0-	-139 B	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
05	1522	X	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
06	1140	X	391	-0-	-749 B	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	1054	X	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

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

02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					45
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					45

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

02	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
04	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	3			N	-0-					55
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					55

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	638	N	161	-0-	-477 B	-0-	161	2			N	-0-					22
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					22
04	210	N	90	-0-	-120 B	-0-	90	3			N	-0-					22
05	186	N	53	-0-	-133 B	-0-	52	3	1	9	N	1					23
06	330	N	282	-0-	-48 B	-0-	282	3			N	-0-					23
07	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					23

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
02	754	N	727	-0-	-27 B	-0-	725	2	2	9	N	2					77
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					77
04	1020	N	574	-0-	-446 B	-0-	565	2	9	9	N	8					85
05	775	N	616	-0-	-159 B	-0-	616	2			N	-0-					85
06	630	N	429	-0-	-201 B	-0-	426	2	3	9	N	3					88
07	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	561	2	2	9	N	2					90

CRD OPERATING, LLC 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1163	-0-	-287 B	-0-	1137	2	26	9	Y	24	28	1			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1757	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1530	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*06	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
*07	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	321	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	450	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	81	-0-	-122 B	-0-	64	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	406	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	558	N	174	-0-	-384 B	-0-	170	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	540	N	203	-0-	-337 B	-0-	194	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	465	N	137	-0-	-328 B	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	493	-0-	-29 B	-0-	475	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	620	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	614	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	527	N	426	-0-	-101 B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1547	-0-	-309 B	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1811	-0-	-173 B	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1840	-0-	-20 B	-0-	1833	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2051	X	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
*06	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1402	-0-	-222 B	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1635	-0-	-101 B	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1626	-0-	-54 B	-0-	1534	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
05	1736	X	1656	-0-	-80 B	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
*06	1707	X	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1219	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*06	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	330	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

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

02	638	N	524	-0-	-114	B	-0-	489	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	653	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	574	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	558	N	553	-0-	-5	B	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*06	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	35	35	1			-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	606	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	436	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	622	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	713	N	233	-0-	-480	B	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

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

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

02	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1598	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	1581	N	1113	-0-	-468 B	-0-	1095	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1530	N	559	-0-	-971 B	-0-	544	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	1581	N	498	-0-	-1083 B	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2714	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	2859	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2842	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
*06	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	401	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	502	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	433	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	357	-0-	-759 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

02	2117	N	1725	-0-	-392 B	-0-	1725	1			N	-0-					10
03	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	2			N	-0-					10
04	2340	N	2004	-0-	-336 B	-0-	2004	2			N	-0-					10
05	1829	N	1818	-0-	-11 B	-0-	1818	2			N	-0-					10
*06	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	2			N	-0-					10
07	2418	X	2302	-0-	-116 B	-0-	2302	2			N	-0-					10

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

02	406	N	327	-0-	-79 B	-0-	319	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	371	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	436	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2001	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2045	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2028	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
05	1798	N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*06	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3277	X	3131	-0-	-146 B	-0-	3073	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	3565	X	3435	-0-	-130 B	-0-	3372	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
04	3450	X	2564	-0-	-886 B	-0-	2509	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	3565	X	2307	-0-	-1258 B	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
*06	3650	X	3650	-0-	-0- B	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	957	N	940	-0-	-17 B	-0-	923	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	992	N	928	-0-	-64 B	-0-	910	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	914	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
02	3152	X	3152	-0-	-0- B	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2453	-0-	-213 B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
*06	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*07	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

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
02	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	3227	2	189	9	N	172	172	1			-0-
03	3689	X	3463	-0-	-226 B	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3369	-0-	-201 B	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3556	-0-	-133 B	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3496	-0-	-44 B	-0-	3318	2	178	9	N	162	162	1			-0-
07	3658	X	3450	-0-	-208 B	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

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
02	14964	X	10942	-0-	-4022 B	-0-	10942	2			Y	-0-					-0-
03	15996	X	12088	-0-	-3908 B	-0-	12088	2			Y	-0-					-0-
04	14490	X	12825	-0-	-1665 B	-0-	12825	2			Y	-0-					-0-
05	14849	X	11566	-0-	-3283 B	-0-	11566	2			Y	-0-					-0-
06	13380	X	11953	-0-	-1427 B	-0-	11953	2			Y	-0-					-0-
07	13268	X	12804	-0-	-464 B	-0-	12804	2			Y	-0-					-0-

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
02	16385	X	13921	-0-	-2464 B	-0-	13921	2			Y	-0-					-0-
03	17298	X	13885	-0-	-3413 B	-0-	13885	2			Y	-0-					-0-
04	16350	X	12598	-0-	-3752 B	-0-	12598	2			Y	-0-					-0-
05	16895	X	12792	-0-	-4103 B	-0-	12792	2			Y	-0-					-0-
06	14400	X	13195	-0-	-1205 B	-0-	13195	2			Y	-0-					-0-
07	14880	X	13947	-0-	-933 B	-0-	13947	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2453	-0-	-187	B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2482	-0-	-60	B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

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

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
07	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

02	58	N	39	-0-	-19	B	-0-	39	2			N	-0-					64
03	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					64
04	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					64
05	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					64
06	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					64
*07	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					64

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

02	3259	X	3259	-0-	-0-	B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1158	-0-	-82	B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1375	X	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1313	X	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*06	3736	X	3736	-0-	-0-	B	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
*07	3640	X	3640	-0-	-0-	B	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	638	X	63	-0-		-575	B	-0-	55	2	8	9	Y	7					24
03	682	X	357	-0-		-325	B	-0-	357	2			Y	-0-					24
04	480	X	180	-0-		-300	B	-0-	180	2			Y	-0-					24
05	372	X	105	-0-		-267	B	-0-	105	2			Y	-0-					24
*06	1788	X	1788	-0-		-0-	B	-0-	1784	2	4	9	Y	4					28
*07	962	X	962	-0-		-0-	B	-0-	959	2	3	9	Y	3	13	1			18

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

02	1044	X	890	-0-		-154	B	-0-	879	2	11	9	Y	10					35
03	1023	X	669	-0-		-354	B	-0-	669	2			Y	-0-					35
04	990	X	857	-0-		-133	B	-0-	857	2			Y	-0-					35
05	2387	X	773	-0-		-1614	B	-0-	773	2			Y	-0-					35
*06	2498	X	2498	-0-		-0-	B	-0-	2490	2	8	9	Y	7					42
*07	2258	X	2258	-0-		-0-	B	-0-	2258	2			Y	-0-	18	1			17

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

02	2088	X	382	-0-		-1706	B	-0-	359	2	23	9	Y	21					71
03	2232	X	1052	-0-		-1180	B	-0-	1052	2			Y	-0-					71
04	1800	X	1429	-0-		-371	B	-0-	1429	2			Y	-0-					71
05	1767	X	995	-0-		-772	B	-0-	995	2			Y	-0-					71
*06	5256	X	5256	-0-		-0-	B	-0-	5242	2	14	9	Y	13					84
*07	4781	X	4781	-0-		-0-	B	-0-	4742	2	39	9	Y	35	53	1			66

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

02	870	X	186	-0-		-684	B	-0-	178	2	8	9	Y	7					24
03	837	X	691	-0-		-146	B	-0-	691	2			Y	-0-					24
04	810	X	638	-0-		-172	B	-0-	638	2			Y	-0-					24
05	775	X	695	-0-		-80	B	-0-	695	2			Y	-0-					24
*06	1250	X	1250	-0-		-0-	B	-0-	1246	2	4	9	Y	4					28
*07	2730	X	2730	-0-		-0-	B	-0-	2699	2	31	9	Y	28	18	1			38

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

*08	992	N	1295	-0-		303	B	-3609	1295	2			N	-0-					149
*09	960	N	2273	-0-		1313	B	-2296	2273	2			N	-0-					149
*10	992	N	1922	-0-		930	B	-1366	1922	2			N	-0-					149
*11	990	N	1666	-0-		676	B	-690	1666	2			N	-0-					149
*12	1023	N	1627	-0-		604	B	-86	1627	2			N	-0-	149	1			-0-
*01	1475	N	1561	-0-		86	B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*02	1399	N	1399	-0-		-0-	B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*03	1430	N	1430	-0-		-0-	B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-		-0-	B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-		-0-	B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*06	990	N	171	-0-		-819	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-		-1023	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2598	N	2598	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2589	2	N	3					65
								3	9									
03	2796	N	2796	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2777	2	N	12					77
								13	9									
04	2723	N	2723	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2687	2	N	27					104
								30	9									
05	2754	N	2754	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2734	2	N	13					117
								14	9									
06	2588	N	2588	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2552	2	N	27					144
								30	9									
07	2666	N	2638	-0-	-28	B	-0-	6	1	2603	2	N	26					170
								29	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

02	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	398	1	1803	3	N	48					97
								53	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1629	3	N	2					99
								2	9									
04	1860	N	1855	-0-	-5	B	-0-	335	1	1517	3	N	3					102
								3	9									
05	2015	X	1923	-0-	-92	B	-0-	352	1	1565	3	N	5					107
								6	9									
06	1950	X	1894	-0-	-56	B	-0-	334	1	1552	3	N	7					114
								8	9									
07	2015	X	1966	-0-	-49	B	-0-	399	1	1561	3	N	5					119
								6	9									

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

02	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	162	1	558	3	Y	21					33
								23	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	329	1	1079	3	Y	12	43	1			2
								13	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	281	1	922	3	Y	-0-					2
05	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	271	1	887	3	Y	24					26
								26	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	255	1	837	3	Y	15	24	1			17
								17	9									
*07	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	190	1	623	3	Y	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	14B2	EXT	5	-0-	5 B	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	15	-0-	15 B	20	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	38	-0-	38 B	58	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	67	-0-	67 B	125	16	1	50	3	Y	1					1
							1	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	125					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	125					Y	-0-					-0-

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
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	81	1	331	3	N	5					27
							6	9									
03	620	N	289	-0-	-331 B	-0-	55	1	232	3	N	2					29
							2	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					29
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					29
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	27	1			2
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

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
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	122	1	420	3	Y	14					28
							15	9									
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	171	1	562	3	Y	4	23	1			9
							4	9									
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	138	1	452	3	Y	-0-					9
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	131	1	432	3	Y	11					20
							12	9									
06	510	N	265	-0-	-245 B	-0-	62	1	200	3	Y	3	20	1			3
							3	9									
07	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	114	1	373	3	Y	-0-					3

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
02	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	382	1	1572	3	N	25					68
							28	9									
03	1922	N	1672	-0-	-250 B	-0-	318	1	1345	3	N	8					76
							9	9									
04	1920	N	1623	-0-	-297 B	-0-	319	1	1298	3	N	5					81
							6	9									
05	2108	N	1647	-0-	-461 B	-0-	315	1	1292	3	N	36					117
							40	9									
06	1620	N	1395	-0-	-225 B	-0-	261	1	1084	3	N	45	100	1			62
							50	9									
*07	1674	N	61	-0-	-1613 B	-0-	14	1	47	3	N	-0-					62

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	108	1	444	3	N	6					22
							7	9									
03	682	N	570	-0-	-112 B	-0-	109	1	459	3	N	2					24
							2	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					24
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					24
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	24	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	66	1	244	3	N	-0-					69
03	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	68	1	254	3	N	-0-					69
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					69
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					69
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					69
*07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	39	1	130	3	N	-0-					69

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
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	16	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	16	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	13	1	45	3	Y	1					1
							1	9									
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	16	1	50	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

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
02	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	136	1	555	3	N	5					31
							6	9									
03	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	222	1	933	3	N	6					37
							7	9									
04	780	N	26	-0-	-754 B	-0-	5	1	21	3	N	-0-					37
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					37
06	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-	37	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	395	1	1358	3	Y	42					48
							46	9									
03	1860	N	1229	-0-	-631 B	-0-	284	1	933	3	Y	11	37	1			22
							12	9									
04	1800	N	1502	-0-	-298 B	-0-	351	1	1151	3	Y	-0-					22
05	1860	N	1492	-0-	-368 B	-0-	341	1	1118	3	Y	30					52
							33	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	350	1	1145	3	Y	20	48	1			24
							22	9									
07	1550	N	1070	-0-	-480 B	-0-	250	1	820	3	Y	-0-					24

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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					32
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	30	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

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

02	783	N	719	-0-	-64 B	-0-	158	1	543	3	Y	16					23
							18	9									
03	775	N	727	-0-	-48 B	-0-	168	1	552	3	Y	6	22	1			7
							7	9									
04	810	N	652	-0-	-158 B	-0-	153	1	499	3	Y	-0-					7
05	775	N	651	-0-	-124 B	-0-	149	1	488	3	Y	13					20
							14	9									
06	690	N	605	-0-	-85 B	-0-	139	1	457	3	Y	8	19	1			9
							9	9									
*07	682	N	517	-0-	-165 B	-0-	121	1	396	3	Y	-0-					9

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

02	348	N	95	-0-	-253 B	-0-	94	2	1	9	N	1					143
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	114	2	1	9	N	1					144
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	102	2	1	9	N	1					145
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	93	2	1	9	N	1					146
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	107	2	2	9	N	2					148
*07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1	9	N	1					149

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

02	812	N	219	-0-	-593 B	-0-	218	2	1	9	N	1					189
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	266	2	2	9	N	2					191
04	300	N	239	-0-	-61 B	-0-	238	2	1	9	N	1					192
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	217	2	2	9	N	2					194
06	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	249	2	1	9	N	1					195
07	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	246	2	1	9	N	1					196

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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			Y	-0-					81
03	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			Y	-0-					81
04	210	N	184	-0-	-26	B	-0-	184	2			Y	-0-					81
05	217	N	129	-0-	-88	B	-0-	129	2			Y	-0-					81
06	180	N	137	-0-	-43	B	-0-	137	2			Y	-0-					81
*07	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			Y	-0-					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	260	-0-	-1	B	-0-	260	2			N	-0-					7
03	372	N	252	-0-	-120	B	-0-	252	2			N	-0-					7
04	330	N	240	-0-	-90	B	-0-	240	2			N	-0-					7
05	279	N	168	-0-	-111	B	-0-	168	2			N	-0-					7
06	240	N	179	-0-	-61	B	-0-	179	2			N	-0-					7
*07	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					2
03	217	N	138	-0-	-79	B	-0-	138	2			Y	-0-					2
04	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	2			Y	-0-					2
05	155	N	92	-0-	-63	B	-0-	92	2			Y	-0-					2
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			Y	-0-					2
*07	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	2			Y	-0-					2

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*07	155	N	46	-0-	-109	B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	175	-0-	-231	B	-0-	175	2			N	-0-					280
03	372	N	180	-0-	-192	B	-0-	180	2			N	-0-					280
04	360	N	160	-0-	-200	B	-0-	160	2			N	-0-					280
05	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2			N	-0-					280
06	180	N	147	-0-	-33	B	-0-	147	2			N	-0-					280
*07	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2			N	-0-					280

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					7
03	403	N	289	-0-	-114	B	-0-	289	2			N	-0-					7
04	390	N	275	-0-	-115	B	-0-	275	2			N	-0-					7
05	310	N	192	-0-	-118	B	-0-	192	2			N	-0-					7
06	270	N	205	-0-	-65	B	-0-	205	2			N	-0-					7
*07	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					7

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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

02	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					2
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	69	2	22	9	N	20	14	1			8
04	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					8
05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					8
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					8
*07	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					8

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

02	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	4	-0-	-213	B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	617	-0-	-137	B	-0-	617	2			Y	-0-					2
*03	806	X	589	-0-	-217	B	-0-	589	2			Y	-0-					2
*04	630	X	496	-0-	-134	B	-0-	496	2			Y	-0-					2
*05	651	X	635	-0-	-16	B	-0-	635	2			Y	-0-					2
*06	630	X	500	-0-	-130	B	-0-	500	2			Y	-0-					2
*07	651	X	510	-0-	-141	B	-0-	510	2			Y	-0-					2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-					6
*07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					6

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
02	928	X	252	-0-	-676	B	-0-	252	2			Y	-0-					85
*03	992	X	317	-0-	-675	B	-0-	317	2			Y	-0-					85
*04	930	X	267	-0-	-663	B	-0-	267	2			Y	-0-					85
*05	961	X	342	-0-	-619	B	-0-	342	2			Y	-0-					85
*06	810	X	269	-0-	-541	B	-0-	269	2			Y	-0-					85
*07	279	X	209	-0-	-70	B	-0-	209	2			Y	-0-					85

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
02	694	X	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2			Y	-0-					3
03	558	X	338	-0-	-220	B	-0-	338	2			Y	-0-					3
04	390	X	284	-0-	-106	B	-0-	284	2			Y	-0-					3
05	806	X	590	-0-	-216	B	-0-	590	2			Y	-0-					3
06	780	X	372	-0-	-408	B	-0-	372	2			Y	-0-					3
*07	806	X	366	-0-	-440	B	-0-	366	2			Y	-0-					3

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
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		70	-0-	70	B	70	70	2			Y	-0-					4
04	T. A.		160	-0-	160	B	230	160	2			Y	-0-					4
05	T. A.		162	-0-	162	B	392	162	2			Y	-0-					4
06	539	X	147	-0-	-392	B	-0-	147	2			Y	-0-					4
*07	124	X	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			Y	-0-					4

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

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
02	870	N	701	-0-	-169 B	-0-	701	2			Y	-0-					39
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			Y	-0-					39
04	720	N	266	-0-	-454 B	-0-	266	2			Y	-0-					39
05	744	N	270	-0-	-474 B	-0-	270	2			Y	-0-					39
06	780	X	245	-0-	-535 B	-0-	245	2			Y	-0-					39
*07	279	X	155	-0-	-124 B	-0-	155	2			Y	-0-					39

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
02	671	X	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			Y	-0-					19
03	744	X	650	-0-	-94 B	-0-	650	2			Y	-0-					19
04	720	X	618	-0-	-102 B	-0-	618	2			Y	-0-					19
05	744	X	433	-0-	-311 B	-0-	433	2			Y	-0-					19
06	720	X	461	-0-	-259 B	-0-	461	2			Y	-0-					19
*07	761	X	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			Y	-0-					19

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
02	1015	X	913	-0-	-102 B	-0-	913	2			Y	-0-					5
03	1085	X	680	-0-	-405 B	-0-	680	2			Y	-0-					5
04	840	X	573	-0-	-267 B	-0-	573	2			Y	-0-					5
05	961	X	734	-0-	-227 B	-0-	734	2			Y	-0-					5
06	930	X	578	-0-	-352 B	-0-	578	2			Y	-0-					5
*07	961	X	756	-0-	-205 B	-0-	756	2			Y	-0-					5

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
02	261	N	241	-0-	-20 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	403	N	273	-0-	-130 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	248	N	115	-0-	-133 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	341	N	96	-0-	-245 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		20	-0-	20 B	43	20	2			Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	43					Y	-0-					5
04	T. A.		50	-0-	50 B	93	50	2			Y	-0-					5
05	T. A.		42	-0-	42 B	135	42	2			Y	-0-					5
06	167	X	32	-0-	-135 B	-0-	32	2			Y	-0-					5
*07	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	X	58	-0-	-725 B	-0-	58	2			Y	-0-					6
03	837	X	256	-0-	-581 B	-0-	124	2	132	9	Y	120	121	1			5
04	810	X	160	-0-	-650 B	-0-	160	2			Y	-0-					5
05	620	X	162	-0-	-458 B	-0-	162	2			Y	-0-					5
06	600	X	147	-0-	-453 B	-0-	147	2			Y	-0-					5
*07	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	X	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	254	X	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	200	X	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	275	X	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	871	-0-	-86 B	-0-	867	2	4	9	Y	4	4	8			19
03	1023	X	467	-0-	-556 B	-0-	423	2	44	9	Y	40	49	1			10
04	720	X	476	-0-	-244 B	-0-	476	2			Y	-0-					10
05	1488	X	738	-0-	-750 B	-0-	738	2			Y	-0-					10
06	1440	X	622	-0-	-818 B	-0-	622	2			Y	-0-					10
*07	1488	X	458	-0-	-1030 B	-0-	458	2			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					10
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					10
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					10
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					10
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					10
*07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	X	347	-0-	-523 B	-0-	347	2			Y	-0-					354
03	930	X	169	-0-	-761 B	-0-	169	2			Y	-0-					354
04	480	X	109	-0-	-371 B	-0-	109	2			Y	-0-					354
05	496	X	295	-0-	-201 B	-0-	295	2			Y	-0-					354
06	450	X	143	-0-	-307 B	-0-	143	2			Y	-0-					354
*07	310	X	183	-0-	-127 B	-0-	183	2			Y	-0-					354

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
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					396
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					396
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					396
05	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					396
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					396
*07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					396

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					134
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					134
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					134
05	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					134
06	390	N	184	-0-	-206 B	-0-	184	2			N	-0-					134
*07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	20	-0-	-67 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58 B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

02	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	183	-0-	-127	B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*07	155	N	97	-0-	-58	B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

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

02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	2	-0-	-91	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					139
03	155	N	30	-0-	-125	B	-0-	30	2			Y	-0-					139
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					139
05	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2			Y	-0-					139
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			Y	-0-					139
*07	155	N	31	-0-	-124	B	-0-	31	2			Y	-0-					139

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

02	116	N	95	-0-	-21	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

02	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			Y	-0-					4
03	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2			Y	-0-					4
04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			Y	-0-					4
05	124	N	82	-0-	-42	B	-0-	82	2			Y	-0-					4
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			Y	-0-					4
*07	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			Y	-0-					4

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

02	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					20
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					20
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					20
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					20
06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					20
*07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	887	-0-	-99 B	-0-	887	2			Y	-0-					5
03	1054	X	661	-0-	-393 B	-0-	661	2			Y	-0-					5
04	810	X	556	-0-	-254 B	-0-	556	2			Y	-0-					5
05	961	X	713	-0-	-248 B	-0-	713	2			Y	-0-					5
06	930	X	561	-0-	-369 B	-0-	561	2			Y	-0-					5
*07	961	X	734	-0-	-227 B	-0-	734	2			Y	-0-					5

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

02	261	N	168	-0-	-93 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*07	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

02	783	X	693	-0-	-90 B	-0-	693	2			Y	-0-					1
03	837	X	517	-0-	-320 B	-0-	517	2			Y	-0-					1
04	630	X	435	-0-	-195 B	-0-	435	2			Y	-0-					1
05	744	X	557	-0-	-187 B	-0-	557	2			Y	-0-					1
06	720	X	439	-0-	-281 B	-0-	439	2			Y	-0-					1
*07	744	X	574	-0-	-170 B	-0-	574	2			Y	-0-					1

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

02	638	X	623	-0-	-15 B	-0-	623	2			Y	-0-					9
03	868	X	603	-0-	-265 B	-0-	603	2			Y	-0-					9
04	840	X	574	-0-	-266 B	-0-	574	2			Y	-0-					9
05	868	X	401	-0-	-467 B	-0-	401	2			Y	-0-					9
06	630	X	428	-0-	-202 B	-0-	428	2			Y	-0-					9
*07	706	X	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			Y	-0-					9

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

02	1045	X	1045	-0-	-0- B	-0-	1041	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	1085	X	508	-0-	-577 B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	810	X	417	-0-	-393 B	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	885	-0-	-603 B	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
06	1440	X	546	-0-	-894 B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*07	1488	X	550	-0-	-938 B	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	663	-0-	-149	B	-0-	663	2			N	-0-					7
03	775	N	678	-0-	-97	B	-0-	678	2			N	-0-					7
04	720	N	670	-0-	-50	B	-0-	670	2			N	-0-					7
05	713	N	666	-0-	-47	B	-0-	666	2			N	-0-					7
06	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2			N	-0-					7
*07	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					7

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

02	58	N	42	-0-	-16	B	-0-	42	2			Y	-0-					3
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	5	1	73	2	Y	17					20
								19	9									
04	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					20
05	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					20
*06	90	N	55	-0-	-35	B	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					20
07	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					20

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

02	1479	N	1344	-0-	-135	B	-0-	42	1	1301	2	N	1	1	1			133
								1	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1458	2	N	31	150	1			14
								34	9									
04	1500	N	1499	-0-	-1	B	-0-	88	1	1409	2	N	2	2	1			14
								2	9									
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1420	2	N	-0-					14
*06	1560	N	1416	-0-	-144	B	-0-	145	1	1271	2	N	-0-	1	1			13
07	1550	N	1413	-0-	-137	B	-0-	147	1	1265	2	N	1					14
								1	9									

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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1885	N	1684	-0-	-201	B	-0-	34	1	1639	2	Y	10	4	1			39
								11	9									
03	1643	N	1471	-0-	-172	B	-0-	104	1	1354	2	Y	12	17	1			34
								13	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1727	2	Y	11	16	1			29
								12	9									
*05	1798	N	1555	-0-	-243	B	-0-	118	1	1435	2	Y	2					31
								2	9									
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1296	2	Y	5	10	1			26
								6	9									
07	1922	N	1733	-0-	-189	B	-0-	179	1	1548	2	Y	5	3	1			28
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3422	X	2910	-0-	-512	B	-0-	95 7	1 9	2808	2	Y	6	2	1			14
03	3658	X	3235	-0-	-423	B	-0-	222 6	1 9	3007	2	Y	5	11	1			8
04	3540	X	3011	-0-	-529	B	-0-	178 9	1 9	2824	2	Y	8	10	1			6
*05	3503	X	3109	-0-	-394	B	-0-	237 3	1 9	2869	2	Y	3					9
*06	3390	X	3212	-0-	-178	B	-0-	328 10	1 9	2874	2	Y	9	13	1			5
*07	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	336 9	1 9	2882	2	Y	8	5	1			8

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	580	N	520	-0-	-60 B	-0-	17	1	503	2	Y	-0-					7
03	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	40	1	537	2	Y	-0-					7
04	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	33	1	523	2	Y	-0-	1	1			6
*05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	43	1	522	2	Y	-0-					6
*06	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	57	1	499	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	58	1	501	2	Y	-0-					6

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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

02	522	X	228	-0-	-294 B	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					13
03	558	X	266	-0-	-292 B	-0-	14	1	243	2	Y	8					21
							9	9									
04	300	X	108	-0-	-192 B	-0-	4	1	61	2	Y	39					60
							43	9									
05	310	X	44	-0-	-266 B	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					60
*06	795	X	795	-0-	-0- B	-0-	70	1	725	2	Y	-0-					60
*07	642	X	642	-0-	-0- B	-0-	59	1	582	2	Y	1					61
							1	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

02	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	53	1	1608	2	Y	26	5	1			38
							29	9									
03	1705	N	1643	-0-	-62 B	-0-	115	1	1504	2	Y	22	42	1			18
							24	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	101	1	1610	2	Y	15	25	1			8
							17	9									
*05	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	138	1	1654	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	199	1	1783	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
07	1705	N	1635	-0-	-70 B	-0-	170	1	1461	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	638	X	424	-0-	-214 B	-0-	18	1	405	2	Y	1	38	1			1
							1	9									
03	651	X	544	-0-	-107 B	-0-	24	1	517	2	Y	3					4
							3	9									
04	630	X	295	-0-	-335 B	-0-	16	1	279	2	Y	-0-	3	1			1
*05	651	X	532	-0-	-119 B	-0-	35	1	497	2	Y	-0-					1
*06	540	X	345	-0-	-195 B	-0-	36	1	307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	558	X	385	-0-	-173 B	-0-	34	1	350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

02	754	N	595	-0-	-159 B	-0-	19	1	576	2	Y	-0-	1	1			1
03	744	N	615	-0-	-129 B	-0-	43	1	572	2	Y	-0-					1
04	690	N	616	-0-	-74 B	-0-	36	1	572	2	Y	7	2	1			6
							8	9									
*05	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	47	1	568	2	Y	4					10
							4	9									
*06	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	64	1	556	2	Y	12	17	1			5
							13	9									
07	651	N	583	-0-	-68 B	-0-	60	1	515	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

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

02	2291	N	2014	-0-	-277 B	-0-	64	1	1941	2	Y	8	3	1			13
							9	9									
03	2418	N	2226	-0-	-192 B	-0-	154	1	2065	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	127	1	2012	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
*05	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	165	1	2012	2	Y	2					8
							2	9									
*06	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	223	1	1951	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
*07	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	241	1	2069	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

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

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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-	2	1			1
03	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	127	1	1722	2	Y	2					3
							2	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	127	1	1986	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*05	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	153	1	2049	2	Y	-0-					4
*06	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	205	1	1826	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*07	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	237	1	2036	2	Y	4	1	1			4
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2407	X	1914	-0-	-493 B	-0-	69	1	1837	2	Y	7	3	1			15
							8	9									
03	2573	X	1940	-0-	-633 B	-0-	132	1	1805	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
04	2310	X	1807	-0-	-503 B	-0-	107	1	1693	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*05	2263	X	1820	-0-	-443 B	-0-	137	1	1681	2	Y	2					6
							2	9									
*06	1890	N	1533	-0-	-357 B	-0-	158	1	1372	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	1860	N	1326	-0-	-534 B	-0-	139	1	1183	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	2291	-0-	-0- B	-0-	57	1	2210	2	Y	22	4	1			39
							24	9									
03	3658	X	2646	-0-	-1012 B	-0-	182	1	2461	2	Y	3	38	1			4
							3	9									
04	3540	X	2181	-0-	-1359 B	-0-	118	1	2040	2	Y	21	14	1			11
							23	9									
*05	3658	X	2253	-0-	-1405 B	-0-	162	1	2085	2	Y	5					16
							6	9									
*06	2850	X	2124	-0-	-726 B	-0-	213	1	1910	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
07	2635	X	2177	-0-	-458 B	-0-	216	1	1940	2	Y	19	8	1			13
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	88	1	2233	2	Y	47					54
							52	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	92	1	1304	2	Y	9	54	1			9
							10	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	67	1	1163	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
*05	1209	N	969	-0-	-240 B	-0-	61	1	907	2	Y	1					13
							1	9									
*06	1170	N	778	-0-	-392 B	-0-	71	1	707	2	Y	-0-	12	1			1
07	1209	N	448	-0-	-761 B	-0-	40	1	401	2	Y	6					7
							7	9									

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	X	-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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1479	N	1469	-0-	-10	B	-0-	45 1 1 9		1423	2	Y	1	1	1			2
03	1550	N	1411	-0-	-139	B	-0-	97	1	1314	2	Y	-0-					2
04	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	81 1 1 9		1296	2	Y	1	1	1			2
*05	1581	N	1293	-0-	-288	B	-0-	100	1	1193	2	Y	-0-					2
*06	1380	N	973	-0-	-407	B	-0-	98	1	875	2	Y	-0-	1	1			1
07	1426	N	931	-0-	-495	B	-0-	90 1 1 9		840	2	Y	1					2

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

02	3045	X	2231	-0-	-814	B	-0-	71 1 12 9		2148	2	Y	11	5	1			29
03	3255	X	2854	-0-	-401	B	-0-	196 1 12 9		2646	2	Y	11	20	1			20
04	2994	X	2994	-0-	-0-	B	-0-	177 1 17 9		2800	2	Y	15	18	1			17
*05	3103	X	3103	-0-	-0-	B	-0-	236 1 3 9		2864	2	Y	3					20
06	2825	X	2825	-0-	-0-	B	-0-	2814	2	11	9	Y	10	16	1			14
07	3100	X	2950	-0-	-150	B	-0-	307 1 9 9		2634	2	Y	8	6	1			16

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

02	339	X	339	-0-	-0-	B	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					7
03	279	X	244	-0-	-35	B	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					7
04	340	X	340	-0-	-0-	B	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					7
05	372	X	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					7
06	360	X	-0-	-0-	-360	B	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	928	X	738	-0-	-190 B	-0-	6	1	731	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	992	X	939	-0-	-53 B	-0-	46	1	892	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	960	X	645	-0-	-315 B	-0-	34	1	605	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*05	961	X	720	-0-	-241 B	-0-	43	1	675	2	Y	2					4
							2	9									
*06	970	X	970	-0-	-0- B	-0-	86	1	884	2	Y	-0-	3	1			1
07	930	X	492	-0-	-438 B	-0-	45	1	447	2	Y	-0-					1

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

02	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	32	1	958	2	Y	-0-					54
03	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	76	1	1021	2	Y	-0-					54
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	62	1	980	2	Y	4	1	1			57
							4	9									
*05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	84	1	1030	2	Y	-0-					57
*06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	122	1	1076	2	Y	-0-	1	1			56
*07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	105	1	901	2	Y	12					68
							13	9									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	2204	N	2185	-0-	-19 B	-0-	612	1	1573	2	N	-0-					88
03	2449	N	2367	-0-	-82 B	-0-	619	1	1748	2	N	-0-					88
04	2370	N	2363	-0-	-7 B	-0-	602	1	1761	2	N	-0-					88
05	2325	N	2117	-0-	-208 B	-0-	603	1	1451	2	N	57					145
							63	9									
06	2280	N	1999	-0-	-281 B	-0-	592	1	1407	2	N	-0-					145
07	2449	N	2064	-0-	-385 B	-0-	605	1	1459	2	N	-0-					145

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	870	X	825	-0-	-45 B	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	671	-0-	-259 B	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
04	750	X	335	-0-	-415 B	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	868	X	499	-0-	-369 B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	1010	X	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
07	868	X	464	-0-	-404 B	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	62	1	1851	2	Y	14	5	1			22
							15	9									
03	2232	N	2163	-0-	-69 B	-0-	148	1	2004	2	Y	10	23	1			9
							11	9									
04	2130	N	1976	-0-	-154 B	-0-	117	1	1844	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
*05	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	158	1	1905	2	Y	4					11
							4	9									
06	2100	N	1918	-0-	-182 B	-0-	1905	2	13	9	Y	12	17	1			6
*07	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	227	1	1947	2	Y	8	7	1			7
							9	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	122	1	666	2	Y	-0-					4
03	806	N	788	-0-	-18 B	-0-	119	1	665	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
04	840	N	751	-0-	-89 B	-0-	119	1	632	2	Y	-0-					1
05	837	N	766	-0-	-71 B	-0-	122	1	644	2	Y	-0-					1
06	750	N	738	-0-	-12 B	-0-	117	1	621	2	Y	-0-					1
07	775	N	718	-0-	-57 B	-0-	117	1	601	2	Y	-0-					1

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

02	406	N	305	-0-	-101 B	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					1
03	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					1
04	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	20	1	313	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	33	1	287	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1073	N	1010	-0-	-63	B	-0-	28	1	975	2	Y	6	4	1			13
								7	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1095	2	Y	5	11	1			7
								6	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1293	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1280	2	Y	4					12
								4	9									
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1162	2	Y	7	12	1			7
								8	9									
07	1426	N	1323	-0-	-103	B	-0-	138	1	1179	2	Y	5	4	1			8
								6	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
02	435	N	409	-0-	-26	B	-0-	13	1	396	2	Y	-0-					9
03	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					9
04	450	N	442	-0-	-8	B	-0-	26	1	415	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
*05	434	N	429	-0-	-5	B	-0-	33	1	396	2	Y	-0-					9
*06	450	N	423	-0-	-27	B	-0-	43	1	380	2	Y	-0-					9
07	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	44	1	380	2	Y	-0-					9

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
02	1769	X	1247	-0-	-522	B	-0-	191	1	1056	2	Y	-0-					5
03	1891	X	1738	-0-	-153	B	-0-	247	1	1491	2	Y	-0-					5
04	1830	X	1215	-0-	-615	B	-0-	119	1	1096	2	Y	-0-					5
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	B	-0-					Y	55					60
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	B	-0-					Y	-0-					60
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	B	-0-					Y	-0-					60

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
02	145	N	125	-0-	-20	B	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	24	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	20	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	18	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	B	-0-	18	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	605	-0-	-1396	B	-0-	33	1	572	2	Y	-0-	1	1			61
03	2139	X	424	-0-	-1715	B	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					61
04	1493	X	1493	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1403	2	Y	6	1	1			66
								7	9									
*05	3036	X	3036	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2818	2	Y	-0-					66
*06	1230	X	1124	-0-	-106	B	-0-	110	1	1014	2	Y	-0-	1	1			65
*07	1907	X	1907	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1711	2	Y	4					69
								4	9									

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
02	1049	X	1049	-0-	-0-	B	-0-	68	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	969	-0-	-85	B	-0-	73	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	1010	-0-	-10	B	-0-	75	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	849	-0-	-267	B	-0-	61	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	775	-0-	-305	B	-0-	62	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	745	-0-	-371	B	-0-	58	1	687	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	24	1	736	2	Y	-0-					1
03	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	52	1	699	2	Y	-0-					1
04	690	N	660	-0-	-30	B	-0-	39	1	620	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*05	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	62	1	737	2	Y	-0-					1
*06	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	76	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	77	1	663	2	Y	1					1
								1	9									

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

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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

02	3596	X	3572	-0-	-24	B	-0-	552	1	3020	2	Y	-0-					14
03	3844	X	3646	-0-	-198	B	-0-	553	1	3075	2	Y	16	26	1			4
								18	9									
04	3780	X	3402	-0-	-378	B	-0-	546	1	2856	2	Y	-0-					4
05	3906	X	3547	-0-	-359	B	-0-	565	1	2982	2	Y	-0-					4
06	3780	X	3484	-0-	-296	B	-0-	559	1	2925	2	Y	-0-					4
07	3813	X	3543	-0-	-270	B	-0-	579	1	2964	2	Y	-0-					4

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

02	290	X	241	-0-	-49	B	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	347	X	347	-0-	-0-	B	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	244	-0-	-116	B	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	372	X	215	-0-	-157	B	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	B	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
*07	400	X	400	-0-	-0-	B	-0-	34	1	366	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	29	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	2769	X	2769	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2495	2	Y	65					72
								72	9									
03	2852	X	2816	-0-	-36	B	-0-	225	1	2591	2	Y	-0-					72
04	2940	X	2524	-0-	-416	B	-0-	185	1	2339	2	Y	-0-					72
05	3038	X	2583	-0-	-455	B	-0-	206	1	2377	2	Y	-0-					72
06	2940	X	2470	-0-	-470	B	-0-	211	1	2193	2	Y	60					132
								66	9									
07	2945	X	2525	-0-	-420	B	-0-	199	1	2297	2	Y	26	151	1			7
								29	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	1902	-0-	-1317 B	-0-	53	1	1849	2	Y	-0-	1	1			48
03	3441	X	1942	-0-	-1499 B	-0-	137	1	1785	2	Y	18	54	1			12
							20	9									
04	3330	X	2833	-0-	-497 B	-0-	174	1	2657	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
*05	3441	X	3373	-0-	-68 B	-0-	259	1	3114	2	Y	-0-					9
*06	4107	X	4107	-0-	-0- B	-0-	431	1	3675	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
*07	4382	X	4382	-0-	-0- B	-0-	463	1	3915	2	Y	4					12
							4	9									

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

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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

02	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	35	1	1321	2	Y	12	4	1			32
							13	9									
03	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	116	1	1575	2	Y	9	21	1			20
							10	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	103	1	1650	2	Y	9	13	1			16
							10	9									
*05	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	156	1	1874	2	Y	1					17
							1	9									
06	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2091	2	7	9	Y	6	8	1			15
*07	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	225	1	1937	2	Y	5	3	1			17
							6	9									

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

02	1682	N	1617	-0-	-65 B	-0-	51	1	1565	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
03	1798	N	1777	-0-	-21 B	-0-	124	1	1653	2	Y	-0-					11
04	1740	N	1721	-0-	-19 B	-0-	100	1	1619	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
*05	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	136	1	1659	2	Y	-0-					11
*06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	183	1	1564	2	Y	-0-	2	1			9
07	1767	N	1334	-0-	-433 B	-0-	136	1	1196	2	Y	2					11
							2	9									

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

02	2639	N	2046	-0-	-593 B	-0-	54	1	1980	2	Y	11	5	1			33
							12	9									
03	2759	N	2548	-0-	-211 B	-0-	174	1	2363	2	Y	10	20	1			23
							11	9									
04	2580	N	2330	-0-	-250 B	-0-	138	1	2174	2	Y	16	15	1			24
							18	9									
*05	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	178	1	2160	2	Y	5					29
							6	9									
*06	2460	N	2320	-0-	-140 B	-0-	236	1	2069	2	Y	14	22	1			21
							15	9									
07	2418	N	2352	-0-	-66 B	-0-	244	1	2098	2	Y	9	8	1			22
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

02	3596	X	3189	-0-	-407	B	-0-	115	1	3065	2	Y	8	2	1			17
								9	9									
03	3844	X	3225	-0-	-619	B	-0-	217	1	3002	2	Y	5	14	1			8
								6	9									
04	3720	X	3267	-0-	-453	B	-0-	191	1	3066	2	Y	9	11	1			6
								10	9									
*05	3844	X	3539	-0-	-305	B	-0-	274	1	3263	2	Y	2					8
								2	9									
*06	3630	X	2749	-0-	-881	B	-0-	271	1	2454	2	Y	22	20	1			10
								24	9									
*07	3623	X	3623	-0-	-0-	B	-0-	377	1	3234	2	Y	11	12	1			9
								12	9									

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

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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	235	1	2902	2	Y	24					68
								26	9									
03	3608	X	3608	-0-	-0-	B	-0-	294	1	3281	2	Y	30	83	1			15
								33	9									
04	3390	X	3336	-0-	-54	B	-0-	253	1	3083	2	Y	-0-					15
05	3503	X	3217	-0-	-286	B	-0-	269	1	2948	2	Y	-0-					15
06	3480	X	3158	-0-	-322	B	-0-	275	1	2843	2	Y	36					51
								40	9									
07	3596	X	3279	-0-	-317	B	-0-	277	1	3002	2	Y	-0-					51

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

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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	116	1	2898	2	Y	-0-					27
03	4526	X	3210	-0-	-1316 B	-0-	225	1	2945	2	Y	36	46	1			17
							40	9									
04	4380	X	2856	-0-	-1524 B	-0-	176	1	2678	2	Y	2	4	1			15
							2	9									
*05	4526	X	2727	-0-	-1799 B	-0-	212	1	2514	2	Y	1					16
							1	9									
*06	4320	X	2614	-0-	-1706 B	-0-	274	1	2340	2	Y	-0-	3	1			13
07	3224	X	2717	-0-	-507 B	-0-	289	1	2425	2	Y	3					16
							3	9									

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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

02	6014	X	6014	-0-	-0- B	-0-	806	1	5208	2	Y	-0-					94
03	7031	X	7031	-0-	-0- B	-0-	952	1	5980	2	Y	90	177	1			7
							99	9									
04	6590	X	6590	-0-	-0- B	-0-	901	1	5689	2	Y	-0-					7
05	6717	X	6717	-0-	-0- B	-0-	923	1	5794	2	Y	-0-					7
06	6810	X	6527	-0-	-283 B	-0-	875	1	5652	2	Y	-0-					7
07	7037	X	6310	-0-	-727 B	-0-	844	1	5466	2	Y	-0-					7

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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

02	2784	X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					Y	-0-					8
03	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1363	X	639	-0-	-724 B	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					2
03	1240	X	4	-0-	-1236 B	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			1
04	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	1240	X	11	-0-	-1229 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*06	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1894	-0-	-49 B	-0-	61	1	1820	2	Y	12	4	1			23
							13	9									
03	2015	N	1974	-0-	-41 B	-0-	134	1	1829	2	Y	10	23	1			10
							11	9									
04	1830	N	1822	-0-	-8 B	-0-	107	1	1703	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
*05	2015	N	2003	-0-	-12 B	-0-	153	1	1848	2	Y	2					8
							2	9									
*06	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	202	1	1767	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
07	1891	N	1835	-0-	-56 B	-0-	191	1	1638	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	477	-0-	-74 B	-0-	477	2			Y	-0-					27
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			Y	-0-					27
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			Y	-0-					27
05	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			Y	-0-					27
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			Y	-0-					27
*07	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			Y	-0-					27

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
02	3306	X	2706	-0-	-600 B	-0-	363	1	2343	2	Y	-0-					35
03	3534	X	2761	-0-	-773 B	-0-	380	1	2381	2	Y	-0-					35
04	3150	X	2654	-0-	-496 B	-0-	349	1	2305	2	Y	-0-					35
05	3038	X	2875	-0-	-163 B	-0-	388	1	2442	2	Y	41					76
							45	9									
06	2940	X	2842	-0-	-98 B	-0-	376	1	2445	2	Y	19	77	1			18
							21	9									
*07	2892	X	2892	-0-	-0- B	-0-	385	1	2507	2	Y	-0-					18

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
02	2726	X	1926	-0-	-800 B	-0-	66	1	1854	2	Y	5	3	1			11
							6	9									
03	2914	X	2745	-0-	-169 B	-0-	189	1	2550	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
04	2790	X	2288	-0-	-502 B	-0-	136	1	2144	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
*05	2790	X	2213	-0-	-577 B	-0-	171	1	2040	2	Y	2					7
							2	9									
*06	2670	X	2421	-0-	-249 B	-0-	248	1	2167	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
07	2759	X	2487	-0-	-272 B	-0-	259	1	2222	2	Y	5	3	1			5
							6	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
02	522	X	452	-0-	-70 B	-0-	452	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	747	X	747	-0-	-0- B	-0-	30	1	716	2	Y	1					1
							1	9									
04	800	X	800	-0-	-0- B	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					1
*05	806	X	751	-0-	-55 B	-0-	46	1	705	2	Y	-0-					1
*06	780	X	225	-0-	-555 B	-0-	21	1	204	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	X	720	-0-	-117 B	-0-	65	1	654	2	Y	1					1
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	928	N	661	-0-	-267 B	-0-	30	1	630	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	837	N	716	-0-	-121 B	-0-	50	1	665	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	41	1	648	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	713	N	549	-0-	-164 B	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					1
*06	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	61	1	603	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	64	1	601	2	Y	1					1
							1	9									

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
02	1044	X	773	-0-	-271 B	-0-	4	1	767	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	1088	X	1088	-0-	-0- B	-0-	79	1	1008	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1020	X	861	-0-	-159 B	-0-	44	1	816	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*05	1054	X	737	-0-	-317 B	-0-	47	1	690	2	Y	-0-					2
*06	1133	X	1133	-0-	-0- B	-0-	102	1	1031	2	Y	-0-	1	1			1
07	1085	X	765	-0-	-320 B	-0-	71	1	694	2	Y	-0-					1

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
02	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	318	1	1861	2	Y	-0-					6
03	2356	N	2238	-0-	-118 B	-0-	327	1	1903	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	349	1	1897	2	Y	-0-					2
05	2325	N	2177	-0-	-148 B	-0-	339	1	1838	2	Y	-0-					2
06	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	342	1	1858	2	Y	-0-					2
07	2325	N	2224	-0-	-101 B	-0-	348	1	1876	2	Y	-0-					2

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
02	2813	X	2659	-0-	-154 B	-0-	85	1	2565	2	Y	8	3	1			15
							9	9									
03	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	207	1	2810	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
04	2910	X	2840	-0-	-70 B	-0-	165	1	2662	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
*05	3007	X	2961	-0-	-46 B	-0-	223	1	2735	2	Y	3					9
							3	9									
*06	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	299	1	2625	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
*07	3012	N	3012	-0-	-0- B	-0-	313	1	2689	2	Y	9	6	1			8
							10	9									

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

02	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2435	-0-	-14	B	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2273	-0-	-37	B	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2073	-0-	-438	B	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2088	-0-	-282	B	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2057	-0-	-299	B	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

02	4152	X	4152	-0-	-0-	B	-0-	641	1	3511	2	Y	-0-					14
03	4433	X	4344	-0-	-89	B	-0-	664	1	3659	2	Y	19	28	1			5
								21	9									
04	4290	X	4109	-0-	-181	B	-0-	656	1	3453	2	Y	-0-					5
05	4433	X	4310	-0-	-123	B	-0-	685	1	3625	2	Y	-0-					5
06	4290	X	4194	-0-	-96	B	-0-	672	1	3522	2	Y	-0-					5
07	4433	X	4363	-0-	-70	B	-0-	710	1	3653	2	Y	-0-					5

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

02	5558	X	5558	-0-	-0-	B	-0-	5558	2			Y	-0-					82
03	4932	X	4932	-0-	-0-	B	-0-	4932	2			Y	-0-					82
04	5045	X	5045	-0-	-0-	B	-0-	5045	2			Y	-0-					82
05	5654	X	5654	-0-	-0-	B	-0-	5654	2			Y	-0-					82
06	5316	X	5316	-0-	-0-	B	-0-	5316	2			Y	-0-					82
*07	5639	X	5639	-0-	-0-	B	-0-	5639	2			Y	-0-					82

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

02	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2017	2	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	70	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1832	2	Y	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1668	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	77	1	948	2	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1579	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1247	N	1241	-0-	-6	B	-0-	88	1	1121	2	Y	29					72
								32	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1365	2	Y	51	99	1			24
								56	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1334	2	Y	-0-					24
05	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1366	2	Y	-0-					24
06	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1307	2	Y	21					45
								23	9									
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1332	2	Y	-0-					45

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1972	X	1757	-0-	-215	B	-0-	264	1	1493	2	Y	-0-					7
03	2046	X	1693	-0-	-353	B	-0-	253	1	1432	2	Y	7	12	1			2
								8	9									
04	1860	X	1692	-0-	-168	B	-0-	264	1	1428	2	Y	-0-					2
05	2006	X	2006	-0-	-0-	B	-0-	305	1	1701	2	Y	-0-					2
06	1860	X	1175	-0-	-685	B	-0-	186	1	989	2	Y	-0-					2
07	1891	X	868	-0-	-1023	B	-0-	138	1	730	2	Y	-0-					2

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
02	3656	X	3656	-0-	-0-	B	-0-	736	1	2874	2	Y	42					48
								46	9									
03	3935	X	3935	-0-	-0-	B	-0-	825	1	3063	2	Y	43	49	1			42
								47	9									
04	3903	X	3903	-0-	-0-	B	-0-	809	1	3094	2	Y	-0-					42
*05	3842	X	3842	-0-	-0-	B	-0-	818	1	2951	2	Y	66					108
								73	9									
*06	3693	X	3693	-0-	-0-	B	-0-	763	1	2930	2	Y	-0-					108
*07	3826	X	3826	-0-	-0-	B	-0-	785	1	3041	2	Y	-0-					108

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
02	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1619	2	Y	10	5	1			18
								11	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1595	2	Y	11	20	1			9
								12	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1525	2	Y	15	16	1			8
								17	9									
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1604	2	Y	4					12
								4	9									
*06	1620	N	1499	-0-	-121	B	-0-	153	1	1342	2	Y	4	12	1			4
								4	9									
07	1674	N	1509	-0-	-165	B	-0-	156	1	1349	2	Y	4	3	1			5
								4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	3451	X	2796	-0-	-655 B	-0-	375	1	2421	2	Y	-0-					17
03	3379	X	2965	-0-	-414 B	-0-	404	1	2561	2	Y	-0-					17
04	3060	X	2808	-0-	-252 B	-0-	386	1	2422	2	Y	-0-					17
05	3069	X	2986	-0-	-83 B	-0-	408	1	2560	2	Y	16					33
							18	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0- B	-0-	392	1	2536	2	Y	9	34	1			8
							10	9									
07	2976	X	2963	-0-	-13 B	-0-	394	1	2569	2	Y	-0-					8

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
02	654	X	654	-0-	-0- B	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	194	-0-	-364 B	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	614	-0-	-16 B	-0-	65	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	165	-0-	-548 B	-0-	19	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	673	-0-	-17 B	-0-	71	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	386	-0-	-327 B	-0-	58	1	328	2	Y	-0-					-0-

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
02	2088	N	1835	-0-	-253 B	-0-	245	1	1590	2	Y	-0-					17
03	2015	N	1929	-0-	-86 B	-0-	266	1	1663	2	Y	-0-					17
04	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	268	1	1706	2	Y	-0-					17
05	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	275	1	1738	2	Y	19					36
							21	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	256	1	1655	2	Y	5	36	1			5
							6	9									
*07	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	282	1	1830	2	Y	-0-					5

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	252	1	1630	2	Y	-0-					17
03	2139	N	1962	-0-	-177 B	-0-	273	1	1689	2	Y	-0-					17
04	2070	N	1819	-0-	-251 B	-0-	251	1	1568	2	Y	-0-					17
05	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	281	1	1773	2	Y	17					34
							19	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	250	1	1643	2	Y	7	35	1			6
							8	9									
*07	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	269	1	1749	2	Y	-0-					6

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
02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					65
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-					65
04	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2			N	-0-					65
05	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	2			N	-0-					65
06	1440	N	1353	-0-	-87 B	-0-	1353	2			N	-0-					65
07	1798	N	1623	-0-	-175 B	-0-	1623	2			N	-0-					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

02	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	2472	2			Y	-0-					5
03	3082	N	3082	-0-	-0-	B	-0-	3082	2			Y	-0-					5
04	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	2483	2			Y	-0-					5
05	2744	N	2744	-0-	-0-	B	-0-	2744	2			Y	-0-					5
06	2665	N	2665	-0-	-0-	B	-0-	2665	2			Y	-0-					5
*07	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2635	2			Y	-0-					5

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2494	X	1674	-0-	-820	B	-0-	224	1	1450	2	Y	-0-					61
03	2759	X	2727	-0-	-32	B	-0-	379	1	2296	2	Y	47	84	1			24
								52	9									
04	3226	X	3226	-0-	-0-	B	-0-	396	1	2830	2	Y	-0-					24
05	2759	X	2307	-0-	-452	B	-0-	348	1	1959	2	Y	-0-					24
06	2670	X	2590	-0-	-80	B	-0-	373	1	2217	2	Y	-0-					24
07	3348	X	2388	-0-	-960	B	-0-	376	1	2012	2	Y	-0-					24

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	321	1	1624	2	Y	19					23
								21	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	322	1	1456	2	Y	14	24	1			13
								15	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1404	2	Y	-0-					13
05	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	329	1	1500	2	Y	14					27
								15	9									
06	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	340	1	1567	2	Y	-0-					27
*07	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	362	1	1780	2	Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	3393	X	2950	-0-	-443 B	-0-	431	1	2519	2	Y	-0-					34
03	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	548	1	3103	2	Y	18	48	1			4
							20	9									
04	3060	X	2865	-0-	-195 B	-0-	452	1	2413	2	Y	-0-					4
05	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	535	1	2893	2	Y	-0-					4
06	3540	X	3415	-0-	-125 B	-0-	545	1	2870	2	Y	-0-					4
07	3658	X	3553	-0-	-105 B	-0-	575	1	2978	2	Y	-0-					4

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	58	N	35	-0-	-23 B	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	71	1	5723	2	Y	43	8	1			72
							47	9									
03	6389	X	6389	-0-	-0- B	-0-	433	1	5925	2	Y	28	49	1			51
							31	9									
04	5824	X	5824	-0-	-0- B	-0-	330	1	5471	2	Y	21	52	1			20
							23	9									
*05	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	265	1	3729	2	Y	2					22
							2	9									
*06	4572	X	4572	-0-	-0- B	-0-	464	1	4105	2	Y	3	10	1			15
							3	9									
*07	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	389	1	3288	2	Y	5	1	1			19
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	1923	-0-	-2311	B	-0-	136	1	1784	2	Y	3	5	1			12
								3	9									
03	5794	X	5794	-0-	-0-	B	-0-	353	1	5437	2	Y	4	6	1			10
								4	9									
04	4920	X	4652	-0-	-268	B	-0-	276	1	4365	2	Y	10	11	1			9
								11	9									
*05	5084	X	4740	-0-	-344	B	-0-	362	1	4375	2	Y	3					12
								3	9									
*06	5370	X	5307	-0-	-63	B	-0-	539	1	4757	2	Y	10	15	1			7
								11	9									
*07	5746	X	5746	-0-	-0-	B	-0-	598	1	5135	2	Y	12	7	1			12
								13	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

02	7105	X	6330	-0-	-775	B	-0-	199	1	6014	2	Y	106	33	1			165
								117	9									
03	7533	X	7099	-0-	-434	B	-0-	482	1	6523	2	Y	85	186	1			64
								94	9									
04	7290	X	6261	-0-	-1029	B	-0-	362	1	5787	2	Y	102	114	1			52
								112	9									
*05	7254	X	6960	-0-	-294	B	-0-	526	1	6402	2	Y	29					81
								32	9									
*06	7043	X	7043	-0-	-0-	B	-0-	712	1	6239	2	Y	84	121	1			44
								92	9									
07	7099	X	6830	-0-	-269	B	-0-	704	1	6067	2	Y	54	52	1			46
								59	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

02	12876	X	10621	-0-	-2255	B	-0-	337	1	10269	2	N	14	9	1			64
								15	9									
03	13671	X	12131	-0-	-1540	B	-0-	833	1	11285	2	N	12	22	1			54
								13	9									
04	12810	X	11249	-0-	-1561	B	-0-	667	1	10559	2	N	21	29	1			46
								23	9									
*05	12648	X	11674	-0-	-974	B	-0-	888	1	10782	2	N	4					50
								4	9									
*06	11880	X	11826	-0-	-54	B	-0-	1211	1	10603	2	N	11	24	1			37
								12	9									
07	12121	X	12061	-0-	-60	B	-0-	1255	1	10787	2	N	17	6	1			48
								19	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	6786	X	5603	-0-	-1183 B	-0-	133	1	5437	2	Y	30	5	1			48
							33	9									
03	7254	X	6648	-0-	-606 B	-0-	456	1	6166	2	Y	24	51	1			21
							26	9									
04	6900	X	6392	-0-	-508 B	-0-	358	1	6000	2	Y	31	30	1			22
							34	9									
*05	6882	X	6750	-0-	-132 B	-0-	525	1	6215	2	Y	9					31
							10	9									
*06	7828	X	7828	-0-	-0- B	-0-	800	1	7003	2	Y	23	41	1			13
							25	9									
*07	7853	X	7853	-0-	-0- B	-0-	816	1	7014	2	Y	21	14	1			20
							23	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

02	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					154
03	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					154
04	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					154
05	1178	N	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	2			N	-0-					154
06	1200	N	750	-0-	-450 B	-0-	750	2			N	-0-					154
07	1271	N	1006	-0-	-265 B	-0-	1006	2			N	-0-					154

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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	2			Y	-0-					89
03	1519	N	1361	-0-	-158	B	-0-	1361	2			Y	-0-					89
04	1350	N	1300	-0-	-50	B	-0-	1300	2			Y	-0-					89
05	1519	N	1517	-0-	-2	B	-0-	1517	2			Y	-0-					89
06	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	2			Y	-0-					89
07	1333	N	875	-0-	-458	B	-0-	875	2			Y	-0-					89

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	17858	X	17858	-0-	-0-	B	-0-	3678	1	14095	2	N	77					104
								85	9									
03	19189	X	18675	-0-	-514	B	-0-	4056	1	14509	2	N	100	186	1			18
								110	9									
04	18570	X	17381	-0-	-1189	B	-0-	3603	1	13746	2	N	29					47
								32	9									
05	18693	X	18293	-0-	-400	B	-0-	3868	1	14370	2	N	50					97
								55	9									
06	18090	X	17557	-0-	-533	B	-0-	3746	1	13730	2	N	74	163	1			8
								81	9									
07	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	B	-0-					N	NO RPT					8

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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
02	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					125
03	775	N	414	-0-	-361	B	-0-	370	2	44	9	N	40					165
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					165
05	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					165
*06	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2			N	-0-					165
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					165

SPONTE OPERATING, INC. 810277
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

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
02	1827	N	830	-0-	-997 B	-0-	824	2	6	9	Y	5					24
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	823	2	14	9	Y	13					37
04	810	N	147	-0-	-663 B	-0-	147	2			Y	-0-	4	1			33
05	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	811	2	36	9	Y	33					66
*06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	651	2	11	9	Y	10	22	1			54
*07	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	813	2	10	9	Y	9					63

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	47	-0-	-40 B	-0-	47	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	686	2	12	9	Y	11					11
*07	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	915	2	11	9	Y	10					21

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29 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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	236	-0-	-605 B	-0-	233	2	3	9	Y	3					7
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	610	2	22	9	Y	20					27
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			Y	-0-	8	1			19
05	248	N	53	-0-	-195 B	-0-	51	2	2	9	Y	2					21
*06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			21
07	310	N	49	-0-	-261 B	-0-	48	2	1	9	Y	1					22

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	685	-0-	-11 B	-0-	678	2	7	9	Y	6					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1166	2	18	9	Y	16	33	1			2
05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1052	2	47	9	Y	43					45
*06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	985	2	17	9	Y	15	28	1			32
*07	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1353	2	17	9	Y	15					47

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1194	2	14	9	Y	13					34
03	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1470	2	34	9	Y	31					65
04	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			Y	-0-	39	1			26
05	1240	N	1068	-0-	-172 B	-0-	1022	2	46	9	Y	42					68
*06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	888	2	15	9	Y	14	27	1			55
07	1240	N	1121	-0-	-119 B	-0-	1108	2	13	9	Y	12					67

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

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

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

02	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1498	2	19	9	Y	17					43
03	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1931	2	26	9	Y	24					67
04	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	1936	2			Y	-0-	56	1			11
05	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1606	2	73	9	Y	66					77
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1358	2	23	9	Y	21	43	1			55
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1599	2	20	9	Y	18					73

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

02	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					163
03	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2			N	-0-					163
04	870	N	595	-0-	-275	B	-0-	545	2	50	9	N	45	200	1			8
05	868	N	603	-0-	-265	B	-0-	494	2	109	9	N	99					107
*06	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	5	2	13	9	N	12	12	1			107
07	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					107

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

02	3248	X	2359	-0-	-889	B	-0-	2359	2			Y	-0-	50	1			4
03	3472	X	2767	-0-	-705	B	-0-	2705	2	62	9	Y	56					60
04	3180	X	2839	-0-	-341	B	-0-	2791	2	48	9	Y	44	52	1			52
05	3286	X	2992	-0-	-294	B	-0-	2977	2	15	9	Y	14					66
06	3000	X	2240	-0-	-760	B	-0-	2209	2	31	9	Y	28					94
07	2945	X	2713	-0-	-232	B	-0-	2668	2	45	9	Y	41	53	1			82

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

02	1798	X	4	-0-	-1794	B	-0-	4	2			Y	-0-					11
03	1736	X	80	-0-	-1656	B	-0-	80	2			Y	-0-					11
04	1650	X	126	-0-	-1524	B	-0-	126	2			Y	-0-					11
05	2587	X	2587	-0-	-0-	B	-0-	2466	2	121	9	Y	110					121
*06	1843	X	1843	-0-	-0-	B	-0-	1786	2	57	9	Y	52	104	1			69
*07	3109	X	3109	-0-	-0-	B	-0-	2969	2	140	9	Y	127	107	1			89

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

02	115	N	-0-	-0-	-115	B	-0-					Y	-0-					1
03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			Y	-0-					1
04	60	N	7	-0-	-53	B	-0-	7	2			Y	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			Y	-0-					1
*06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			Y	-0-					1
*07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			Y	-0-					1

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

02	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					80
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					80
04	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	2			N	-0-					80
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					80
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2			N	-0-					80
07	1922	N	1491	-0-	-431	B	-0-	1491	2			N	-0-					80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
02	3248	X	2359	-0-	-889 B	-0-	2359	2			Y	-0-	50	1			4
03	3472	X	2767	-0-	-705 B	-0-	2705	2	62	9	Y	56					60
04	3180	X	2839	-0-	-341 B	-0-	2791	2	48	9	Y	44	51	1			53
05	3286	X	2992	-0-	-294 B	-0-	2977	2	15	9	Y	14					67
06	3000	X	2241	-0-	-759 B	-0-	2210	2	31	9	Y	28					95
07	2945	X	2713	-0-	-232 B	-0-	2668	2	45	9	Y	41	53	1			83

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
02	2204	X	1845	-0-	-359 B	-0-	1845	2			Y	-0-	39	1			8
03	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	2452	2	36	9	Y	33					41
04	2610	X	2255	-0-	-355 B	-0-	2214	2	41	9	Y	37	41	1			37
05	2697	X	2008	-0-	-689 B	-0-	1998	2	10	9	Y	9					46
06	2610	X	2269	-0-	-341 B	-0-	2238	2	31	9	Y	28					74
07	2480	X	978	-0-	-1502 B	-0-	978	2			Y	-0-	34	1			40

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
02	87	N	84	-0-	-3 B	-0-	84	2			Y	-0-	2	1			45
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					45
04	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	60	2	2	9	Y	2					47
05	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			Y	-0-					47
*06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					47
*07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			46

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
02	2378	N	5	-0-	-2373 B	-0-	5	2			Y	-0-					17
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					17
04	570	N	190	-0-	-380 B	-0-	190	2			Y	-0-					17
05	3926	X	3926	-0-	-0- B	-0-	3700	2	226	9	Y	205					222
*06	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2678	2	87	9	Y	79	69	1			232
*07	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			Y	-0-	71	1			161

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
02	2204	X	1886	-0-	-318 B	-0-	1845	2	41	9	Y	37	39	1			-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0- B	-0-	2453	2	45	9	Y	41					41
04	2550	X	2255	-0-	-295 B	-0-	2214	2	41	9	Y	37	40	1			38
05	2635	X	2007	-0-	-628 B	-0-	1997	2	10	9	Y	9					47
06	2550	X	1835	-0-	-715 B	-0-	1810	2	25	9	Y	23					70
07	2511	X	1491	-0-	-1020 B	-0-	1467	2	24	9	Y	22	36	1			56

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
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					133
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					133
04	450	N	194	-0-	-256 B	-0-	194	2			N	-0-					133
05	341	N	91	-0-	-250 B	-0-	91	2			N	-0-					133
*06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					133
07	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	2			N	-0-					133

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1499	2	15	9	N	14					83
03	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1539	2	17	9	N	15					98
04	1560	N	1504	-0-	-56	B	-0-	1490	2	14	9	N	13					111
05	1612	N	1533	-0-	-79	B	-0-	1525	2	8	9	N	7					118
06	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1509	2	18	9	N	16					134
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1730	2	15	9	N	14					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2			N	-0-					98
03	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	761	2	14	9	N	13					111
04	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	866	2	22	9	N	20					131
05	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					131
*06	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-					131
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	2			N	-0-					131

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
02	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1456	2	3	9	N	3					83
03	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1544	2	10	9	N	9					92
04	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1437	2	1	9	N	1					93
05	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	2			N	-0-					93
06	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2			N	-0-					93
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1352	2	2	9	N	2					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1265	-0-	-11 B	-0-	1263	2	2	9	N	2					62
03	1395	N	1200	-0-	-195 B	-0-	1197	2	3	9	N	3					65
04	1350	N	1270	-0-	-80 B	-0-	1267	2	3	9	N	3					68
05	1364	N	1252	-0-	-112 B	-0-	1241	2	11	9	N	10					78
06	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1175	2	8	9	N	7					85
07	1302	N	1092	-0-	-210 B	-0-	1086	2	6	9	N	5					90

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	475	-0-	-308 B	-0-	475	2			N	-0-					35
03	589	N	473	-0-	-116 B	-0-	473	2			N	-0-					35
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					35
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					35
06	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					35
*07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
*03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					17
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					17
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
*07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					17

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
02	464	N	398	-0-	-66 B	-0-	398	2			N	-0-					27
03	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	2			N	-0-					27
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					27
05	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2			N	-0-					27
06	390	N	326	-0-	-64 B	-0-	326	2			N	-0-					27
*07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
03	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					60
04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					60
05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					60
06	240	N	89	-0-	-151	B	-0-	89	2			N	-0-					60
07	124	N	77	-0-	-47	B	-0-	77	2			N	-0-					60

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
02	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1285	2	9	9	N	8					63
03	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1354	2	8	9	N	7					70
04	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1439	2	11	9	N	10					80
05	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1506	2	6	9	N	5					85
06	1320	N	1166	-0-	-154	B	-0-	1166	2			N	-0-					85
07	1488	N	1050	-0-	-438	B	-0-	1050	2			N	-0-					85

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
05	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					45
06	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					45
07	14B2 EXT		64	-0-	64	B	64	64	2			N	-0-					45

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
02	1624	N	1252	-0-	-372	B	-0-	1250	2	2	9	N	2					40
03	1798	N	1648	-0-	-150	B	-0-	1629	2	19	9	N	17					57
04	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1657	2	6	9	N	5					62
05	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1394	2	7	9	N	6					68
06	1590	N	1136	-0-	-454	B	-0-	1136	2			N	-0-					68
07	1705	N	976	-0-	-729	B	-0-	976	2			N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1156	-0-	-120	B	-0-	1146	2	10	9	N	9					119
03	1674	N	1382	-0-	-292	B	-0-	1357	2	25	9	N	23					142
04	2100	N	861	-0-	-1239	B	-0-	855	2	6	9	N	5					147
05	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1361	2	24	9	N	22					169
06	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1766	2	19	9	N	17					186
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1294	2	1	9	N	1					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2862	X	2862	-0-	-0-	B	-0-	2862	2			N	-0-					125
03	2676	X	2676	-0-	-0-	B	-0-	2673	2	3	9	N	3					128
04	2543	X	2543	-0-	-0-	B	-0-	2533	2	10	9	N	9	60	1			77
05	2541	X	2541	-0-	-0-	B	-0-	2541	2			N	-0-					77
06	2374	X	2374	-0-	-0-	B	-0-	2371	2	3	9	N	3					80
*07	2354	X	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	2			N	-0-					80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	870	N	784	-0-	-86 B	-0-	784	2			N	-0-					46
*03	868	N	784	-0-	-84 B	-0-	784	2			N	-0-					46
04	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					46
05	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					46
06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					46
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46

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

02	870	N	821	-0-	-49 B	-0-	819	2	2	9	N	2					57
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	947	2	7	9	N	6					63
04	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					63
05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					63
06	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	904	2	1	9	N	1					64
07	1023	N	879	-0-	-144 B	-0-	879	2			N	-0-					64

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1932	2	4	9	N	4					47
03	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2033	2	7	9	N	6					53
04	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2060	2	6	9	N	5					58
05	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2107	2	8	9	N	7					65
06	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1951	2	3	9	N	3					68
*07	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1957	2	11	9	N	10					78

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

02	1479	X	176	-0-	-1303 B	-0-	176	2			N	-0-					95
03	1581	X	71	-0-	-1510 B	-0-	71	2			N	-0-					95
04	1530	X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					95
05	1581	X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					95
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95

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

02	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	855	2	2	9	N	2					74
03	961	N	831	-0-	-130 B	-0-	823	2	8	9	N	7					81
04	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	934	2	2	9	N	2					83
05	930	N	831	-0-	-99 B	-0-	828	2	3	9	N	3					86
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	867	2	6	9	N	5					91
*07	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	877	2	4	9	N	4					95

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

02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	702	2	2	9	N	2					94
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	745	2	6	9	N	5					99
04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	794	2	3	9	N	3					102
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	795	2	6	9	N	5					107
06	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	788	2	8	9	N	7					114
*07	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	809	2	3	9	N	3					117

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

02	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1345	2	6	9	N	5					90
03	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1571	2	9	9	N	8					98
04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-	68	1			30
05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1606	2	2	9	N	2					32
06	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1590	2	12	9	N	11					43
*07	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1513	2	4	9	N	4					47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120

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

02	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1334	2	11	9	N	10					42
03	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1413	2	6	9	N	5					47
04	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1448	2	7	9	N	6					53
05	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1517	2	8	9	N	7					60
06	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1424	2	8	9	N	7					67
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1442	2	3	9	N	3					70

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

02	928	N	876	-0-	-52	B	-0-	876	2			N	-0-					120
03	899	N	796	-0-	-103	B	-0-	795	2	1	9	N	1					121
04	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	963	2	6	9	N	5	84	1			42
05	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1179	2	3	9	N	3					45
06	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1212	2	6	9	N	5					50
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1274	2	2	9	N	2					52

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

02	41818	X	36028	-0-	-5790	B	-0-	35782	2	246	9	N	224	177	1	2	8	95
03	43276	X	40075	-0-	-3201	B	-0-	39823	2	252	9	N	229	182	1	2	8	140
04	40650	X	38373	-0-	-2277	B	-0-	38124	2	249	9	N	226	288	1	6	8	72
05	40300	X	31720	-0-	-8580	B	-0-	31532	2	188	9	N	171	14	8			229
06	38790	X	32122	-0-	-6668	B	-0-	31927	2	195	9	N	177	173	1	4	8	229
07	40083	X	32860	-0-	-7223	B	-0-	32660	2	200	9	N	182	180	1	5	8	226

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

02	8758	X	6514	-0-	-2244	B	-0-	6427	2	87	9	N	79	7	8			154
03	9021	X	6566	-0-	-2455	B	-0-	6529	2	37	9	N	34	9	8			179
04	7800	X	5451	-0-	-2349	B	-0-	5447	2	4	9	N	4	64	1	4	8	115
05	7502	X	6087	-0-	-1415	B	-0-	6077	2	10	9	N	9	6	8			118
06	7110	X	5664	-0-	-1446	B	-0-	5646	2	18	9	N	16	3	8			131
07	6975	X	5985	-0-	-990	B	-0-	5972	2	13	9	N	12	3	8			140

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

02	54752	X	41924	-0-	-12828	B	-0-	41707	2	217	9	N	197	180	1	1	8	103
03	54374	X	42952	-0-	-11422	B	-0-	42745	2	207	9	N	188	178	1	3	8	110
04	51510	X	39854	-0-	-11656	B	-0-	39659	2	195	9	N	177	184	1	5	8	98
05	50065	X	39430	-0-	-10635	B	-0-	39237	2	193	9	N	175	169	1	11	8	93
06	46710	X	36334	-0-	-10376	B	-0-	36160	2	174	9	N	158	170	1	9	8	72
07	44826	X	35665	-0-	-9161	B	-0-	35490	2	175	9	N	159	1	8			230

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

02	58406	X	55664	-0-	-2742	B	-0-	55418	2	246	9	N	224	179	1			230
03	62434	X	60121	-0-	-2313	B	-0-	59877	2	244	9	N	222	359	1	3	8	90
04	60420	X	56810	-0-	-3610	B	-0-	56571	2	239	9	N	217	245	1	7	8	55
05	62031	X	55508	-0-	-6523	B	-0-	55273	2	235	9	N	214	178	1	14	8	77
06	60030	X	51534	-0-	-8496	B	-0-	51319	2	215	9	N	195	183	1	6	8	83
07	60109	X	51376	-0-	-8733	B	-0-	51175	2	201	9	N	183	177	1	1	8	88

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	322	1	1453	3	N	5					68
							6	9									
03	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	321	1	1587	3	N	2					70
							2	9									
04	1710	N	1460	-0-	-250 B	-0-	272	1	1185	3	N	3					73
							3	9									
05	1767	N	1392	-0-	-375 B	-0-	261	1	1131	3	N	-0-					73
06	1710	N	1597	-0-	-113 B	-0-	336	1	1261	3	N	-0-					73
07	1519	N	1413	-0-	-106 B	-0-	295	1	1118	3	N	-0-					73

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
02	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	168	1	1832	3	N	13					68
							14	9									
03	2108	N	1658	-0-	-450 B	-0-	136	1	1516	3	N	5					73
							6	9									
04	2040	N	1824	-0-	-216 B	-0-	156	1	1655	3	N	12					85
							13	9									
05	2108	N	874	-0-	-1234 B	-0-	82	1	792	3	N	-0-					85
06	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					85
07	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					85

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
02	2088	N	1988	-0-	-100 B	-0-	167	1	1821	3	Y	-0-					23
03	2201	N	2049	-0-	-152 B	-0-	167	1	1867	3	Y	14					37
							15	9									
04	2220	N	1841	-0-	-379 B	-0-	158	1	1675	3	Y	7					44
							8	9									
05	2139	N	2041	-0-	-98 B	-0-	192	1	1843	3	Y	5					49
							6	9									
06	1980	N	1700	-0-	-280 B	-0-	237	1	1463	3	Y	-0-					49
07	1891	N	1785	-0-	-106 B	-0-	218	1	1557	3	Y	9					58
							10	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

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
02	609	N	559	-0-	-50 B	-0-	41	1	506	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
03	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	57	1	564	3	N	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93 B	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	56	1	600	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
06	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	65	1	717	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
07	558	N	474	-0-	-84 B	-0-	42	1	421	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	2762	X	2762	-0-	-0- B	-0-	232	1	2530	3	Y	-0-					30
03	2976	X	2937	-0-	-39 B	-0-	239	1	2674	3	Y	22					52
							24	9									
04	2910	X	2619	-0-	-291 B	-0-	224	1	2383	3	Y	11					63
							12	9									
05	3007	X	2542	-0-	-465 B	-0-	239	1	2303	3	Y	-0-	2	5			61
06	2910	X	2454	-0-	-456 B	-0-	342	1	2106	3	Y	5					66
							6	9									
07	2945	X	2527	-0-	-418 B	-0-	308	1	2202	3	Y	15					81
							17	9									

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
02	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	218	1	2374	3	N	14					89
							15	9									
03	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	223	1	2491	3	N	13					102
							14	9									
04	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	222	1	2363	3	N	18					120
							20	9									
05	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	244	1	2344	3	N	14					134
							15	9									
06	2400	N	76	-0-	-2324 B	-0-	10	1	65	3	N	1					135
							1	9									
07	2480	N	1044	-0-	-1436 B	-0-	127	1	906	3	N	10					145
							11	9									

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
02	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	200	1	2186	3	N	18	60	1			38
							20	9									
03	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	198	1	2213	3	N	15					53
							17	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	190	1	2019	3	N	12					65
							13	9									
05	1271	N	1263	-0-	-8 B	-0-	118	1	1134	3	N	10					75
							11	9									
06	1230	N	73	-0-	-1157 B	-0-	10	1	63	3	N	-0-					75
07	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					75

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
02	2059	N	1855	-0-	-204 B	-0-	154	1	1681	3	N	18					80
							20	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	166	1	1857	3	N	10	62	1			28
							11	9									
04	1950	N	1887	-0-	-63 B	-0-	161	1	1711	3	N	14					42
							15	9									
05	1984	N	1825	-0-	-159 B	-0-	172	1	1650	3	N	3					45
							3	9									
06	1980	N	1632	-0-	-348 B	-0-	227	1	1397	3	N	7					52
							8	9									
07	1953	N	1849	-0-	-104 B	-0-	226	1	1614	3	N	8					60
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	638	N	453	-0-	-185	B	-0-	38	1	415	3	N	-0-					57
03	589	N	463	-0-	-126	B	-0-	38	1	425	3	N	-0-					57
04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	55	1	586	3	N	-0-					57
05	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	79	1	763	3	N	-0-					57
06	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	111	1	682	3	N	-0-					57
*07	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	103	1	734	3	N	-0-					57

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

02	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	33	1	147	3	N	5					67
								6	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	33	1	163	3	N	3					70
								3	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	35	1	151	3	N	7					77
								8	9									
05	186	N	150	-0-	-36	B	-0-	28	1	119	3	N	3					80
								3	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					80
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					80

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

02	2089	N	2089	-0-	-0-	B	-0-	377	1	1702	3	N	9					84
								10	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	387	1	1911	3	N	13	62	1			35
								14	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	418	1	1821	3	N	10					45
								11	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	431	1	1865	3	N	8					53
								9	9									
06	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	563	1	2109	3	N	9					62
								10	9									
*07	2229	N	2229	-0-	-0-	B	-0-	464	1	1759	3	N	5					67
								6	9									

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

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	257	1	2805	3	N	15	85	1			30
							17	9									
03	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	269	1	3009	3	N	17					47
							19	9									
04	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	260	1	2765	3	N	23					70
							25	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0- B	-0-	282	1	2711	3	N	7					77
							8	9									
06	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	403	1	2488	3	N	17					94
							19	9									
*07	3076	X	3076	-0-	-0- B	-0-	376	1	2683	3	N	15					109
							17	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

02	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	112	1	3073	2	Y	15					77
							17	9									
03	2945	X	2326	-0-	-619 B	-0-	82	1	2219	2	Y	23	83	1			17
							25	9									
04	2850	X	1805	-0-	-1045 B	-0-	67	1	1706	2	Y	29					46
							32	9									
05	2945	X	2547	-0-	-398 B	-0-	97	1	2427	2	Y	21					67
							23	9									
06	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	129	1	3188	2	Y	11	61	1			17
							12	9									
*07	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	116	1	2806	2	Y	27					44
							30	9									

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

02	783	N	698	-0-	-85 B	-0-	24	1	671	2	Y	3					17
							3	9									
03	775	N	686	-0-	-89 B	-0-	24	1	654	2	Y	7	19	1			5
							8	9									
04	660	N	111	-0-	-549 B	-0-	4	1	105	2	Y	2					7
							2	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					7
06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	-0-	6	1			1
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					1

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	551	2	8	9	Y	7	4	8			3
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	8	8	8			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9	9	8			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

02	3835	X	3835	-0-	-0-	B	-0-	78 3	1 9	3754	2	N	3					34
03	3157	X	3157	-0-	-0-	B	-0-	63 10	1 9	3084	2	N	9					43
04	3291	X	3291	-0-	-0-	B	-0-	38 15	1 9	3238	2	N	14	1	8			56
05	2888	X	2888	-0-	-0-	B	-0-	61 14	1 9	2813	2	N	13	2	8			67
06	2473	X	2473	-0-	-0-	B	-0-	47 10	1 9	2416	2	N	9	1	8			75
*07	2415	X	2415	-0-	-0-	B	-0-	48 11	1 9	2356	2	N	10					85

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

02	3556	X	3556	-0-	-0-	B	-0-	71 41	1 9	3444	2	N	37	187	1			27
03	3583	X	3583	-0-	-0-	B	-0-	71 25	1 9	3487	2	N	23					50
04	3606	X	3606	-0-	-0-	B	-0-	41 32	1 9	3533	2	N	29	1	8			78
05	3858	X	3858	-0-	-0-	B	-0-	81 34	1 9	3743	2	N	31	2	8			107
06	3541	X	3541	-0-	-0-	B	-0-	67 32	1 9	3442	2	N	29	1	8			135
*07	4099	X	4099	-0-	-0-	B	-0-	81 30	1 9	3988	2	N	27					162

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	21605	X	16670	-0-	-4935	B	-0-	244 1 124 9		16302	2	N	113	179	1	11 8		90
03	23095	X	21909	-0-	-1186	B	-0-	435 1 136 9		21338	2	N	124	176	1			38
04	22350	X	20478	-0-	-1872	B	-0-	383 1 112 9		19983	2	N	102	6	8			134
05	21204	X	20776	-0-	-428	B	-0-	392 1 118 9		20266	2	N	107					241
06	21210	X	20099	-0-	-1111	B	-0-	371 1 102 9		19626	2	N	93	177	1			157
07	21917	X	19985	-0-	-1932	B	-0-	359 1 97 9		19529	2	N	88	177	1			68

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	30595	X	29947	-0-	-648 B	-0-	29648	2	299	9	N	272	190	1	5	8	207
03	32054	X	27480	-0-	-4574 B	-0-	27295	2	185	9	N	168	180	1			195
04	30000	X	25525	-0-	-4475 B	-0-	25309	2	216	9	N	196	331	1	10	8	50
05	32023	X	26535	-0-	-5488 B	-0-	26293	2	242	9	N	220					270
06	30990	X	26850	-0-	-4140 B	-0-	26613	2	237	9	N	215	366	1			119
07	32023	X	27971	-0-	-4052 B	-0-	27744	2	227	9	N	206	176	1			149

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 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
02	22011	X	20503	-0-	-1508 B	-0-	349	1	19912	2	Y	220	189	1			83
							242	9									
03	25180	X	25180	-0-	-0- B	-0-	400	1	24549	2	Y	210	193	1			100
							231	9									
04	24626	X	24626	-0-	-0- B	-0-	424	1	23941	2	Y	237	297	1			40
							261	9									
05	25172	X	13035	-0-	-12137 B	-0-	231	1	12701	2	Y	94					134
							103	9									
06	27612	X	27612	-0-	-0- B	-0-	495	1	26896	2	Y	201	279	1			56
							221	9									
*07	26183	X	26183	-0-	-0- B	-0-	478	1	25376	2	Y	299	234	1			121
							329	9									

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 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
02	21286	X	19523	-0-	-1763 B	-0-	333	1	18968	2	Y	202	175	1			76
							222	9									
03	22754	X	20762	-0-	-1992 B	-0-	330	1	20248	2	Y	167	163	1			80
							184	9									
04	22020	X	19219	-0-	-2801 B	-0-	331	1	18692	2	Y	178	228	1			30
							196	9									
05	22754	X	20536	-0-	-2218 B	-0-	364	1	20001	2	Y	155					185
							171	9									
06	22020	X	17718	-0-	-4302 B	-0-	318	1	17292	2	Y	98	256	1			27
							108	9									
07	20863	X	18580	-0-	-2283 B	-0-	340	1	18062	2	Y	162	123	1			66
							178	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37120	X	37028	-0-	-92 B	-0-	36553	2	475	9	Y	432	464	1			71
03	39680	X	33851	-0-	-5829 B	-0-	33411	2	440	9	Y	400	299	1			172
04	37170	X	30754	-0-	-6416 B	-0-	30347	2	407	9	Y	370	427	1			115
05	39587	X	30873	-0-	-8714 B	-0-	30462	2	411	9	Y	374					489
06	38310	X	29150	-0-	-9160 B	-0-	28730	2	420	9	Y	382	586	1			285
07	39587	X	30379	-0-	-9208 B	-0-	30020	2	359	9	Y	326	431	1			180

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
02	1508	N	948	-0-	-560 B	-0-	41	1	900	2	Y	6	3	1	2	8	9
							7	9									
03	1550	N	1218	-0-	-332 B	-0-	53	1	1159	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
04	1380	N	997	-0-	-383 B	-0-	44	1	949	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	47	1	1019	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
06	1170	N	911	-0-	-259 B	-0-	40	1	865	2	Y	5	4	1	1	8	7
							6	9									
07	1023	N	965	-0-	-58 B	-0-	42	1	917	2	Y	5	2	8			10
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2610	N	2562	-0-		-48	B	-0-	112	1	2426	2	Y	22	18	1	5	8	44
									24	9									
03	2809	N	2809	-0-		-0-	B	-0-	122	1	2653	2	Y	31	38	1			37
									34	9									
04	2700	N	2378	-0-		-322	B	-0-	104	1	2250	2	Y	22	20	1			39
									24	9									
05	2728	N	2536	-0-		-192	B	-0-	111	1	2402	2	Y	21	21	1			39
									23	9									
06	2700	N	2658	-0-		-42	B	-0-	116	1	2520	2	Y	20	21	1	1	8	37
									22	9									
*07	2517	N	2517	-0-		-0-	B	-0-	109	1	2379	2	Y	26	6	8			57
									29	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. GAS	(I) 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	992	N	992	-0-		-0-	B	-0-	44	1	946	2	Y	2	1	1	1	8	2
									2	9									
03	1139	N	1139	-0-		-0-	B	-0-	50	1	1087	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
04	1135	N	1135	-0-		-0-	B	-0-	50	1	1084	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
05	1299	N	1299	-0-		-0-	B	-0-	57	1	1241	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
06	1281	N	1281	-0-		-0-	B	-0-	56	1	1224	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
*07	1213	N	1213	-0-		-0-	B	-0-	53	1	1158	2	Y	2	1	8			3
									2	9									

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. GAS	(I) 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	7192	X	5939	-0-		-1253	B	-0-	260	1	5647	2	Y	29	3	1	26	8	7
									32	9									
03	7688	X	7118	-0-		-570	B	-0-	313	1	6798	2	Y	6	6	1	1	8	6
									7	9									
04	7440	X	6545	-0-		-895	B	-0-	288	1	6254	2	Y	3	3	1			6
									3	9									
05	7657	X	6455	-0-		-1202	B	-0-	284	1	6168	2	Y	3	3	1			6
									3	9									
06	6900	X	5896	-0-		-1004	B	-0-	259	1	5626	2	Y	10	3	1	7	8	6
									11	9									
07	7130	X	5416	-0-		-1714	B	-0-	237	1	5142	2	Y	34	31	8			9
									37	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. GAS	(I) 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	1595	N	1510	-0-		-85	B	-0-	66	1	1430	2	Y	13	10	1	2	8	26
									14	9									
03	1889	N	1889	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1788	2	Y	17	22	1			21
									19	9									
04	1767	N	1767	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1677	2	Y	12	11	1			22
									13	9									
05	2006	N	2006	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1906	2	Y	11	12	1			21
									12	9									
06	1830	N	1562	-0-		-268	B	-0-	68	1	1480	2	Y	13	12	1	1	8	21
									14	9									
07	1829	N	1533	-0-		-296	B	-0-	67	1	1453	2	Y	12	2	8			31
									13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1543	2	Y	19	27	1	1	8	23
								21	9									
03	2170	N	2089	-0-	-81	B	-0-	177	1	1900	2	Y	11	26	1			8
								12	9									
04	2250	N	1694	-0-	-556	B	-0-	178	1	1501	2	Y	14					22
								15	9									
05	1829	N	1573	-0-	-256	B	-0-	144	1	1420	2	Y	8					30
								9	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1868	2	Y	4	25	1	1	8	8
								4	9									
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1691	2	Y	19	4	8			23
								21	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	826	-0-	-189	B	-0-	36	1	789	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
03	1085	N	1081	-0-	-4	B	-0-	47	1	1032	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1009	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1022	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
06	1050	N	1015	-0-	-35	B	-0-	45	1	969	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
07	1085	N	995	-0-	-90	B	-0-	44	1	949	2	Y	2	1	8			3
								2	9									

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2020

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1839	-0-	-597	B	-0-	159	1	1636	2	Y	40	59	1	2	8	51
								44	9									
03	2356	X	1824	-0-	-532	B	-0-	153	1	1645	2	Y	24	56	1	1	8	18
								26	9									
04	2340	X	1941	-0-	-399	B	-0-	202	1	1700	2	Y	35					53
								39	9									
05	2418	X	1719	-0-	-699	B	-0-	157	1	1543	2	Y	17					70
								19	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	B	-0-	304	1	3857	2	Y	10	59	1	3	8	18
								11	9									
*07	3063	X	3063	-0-	-0-	B	-0-	254	1	2763	2	Y	42	10	8			50
								46	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	514	-0-	-66 B	-0-	21 26	1 9	467	2	Y	24	25	1	2	8	61
03	651	N	288	-0-	-363 B	-0-	11 48	1 9	229	2	Y	44	53	1			52
04	600	N	111	-0-	-489 B	-0-	3 35	1 9	73	2	Y	32	28	1			56
05	558	N	12	-0-	-546 B	-0-	9	2	3	9	Y	3	23	1			36
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-	14	1			22
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					22

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	20	-0-	-9 B	-0-	9	2	11	9	Y	10	8	1			23
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	1 15	1 9	14	2	Y	14	19	1			18
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	1	8	1			11
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	4	1			7
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	3	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1715	-0-	-54 B	-0-	75 14	1 9	1626	2	Y	13	9	1	5	8	21
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	87 17	1 9	1901	2	Y	15	18	1			18
04	1770	N	1740	-0-	-30 B	-0-	76 12	1 9	1652	2	Y	11	10	1			19
05	1829	N	1809	-0-	-20 B	-0-	79 11	1 9	1719	2	Y	10	10	1			19
06	1830	N	1700	-0-	-130 B	-0-	74 11	1 9	1615	2	Y	10	10	1	1	8	18
07	1798	N	1648	-0-	-150 B	-0-	72 18	1 9	1558	2	Y	16	6	8			28

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4 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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1749	N	1749	-0-		-0- B	-0-	75 36	1 9	1638	2	Y	33	29	1	6	8	70
03	2176	N	2176	-0-		-0- B	-0-	93 54	1 9	2029	2	Y	49	60	1			59
04	1800	N	1228	-0-		-572 B	-0-	52 40	1 9	1136	2	Y	36	32	1			63
05	1860	N	507	-0-		-1353 B	-0-	21 28	1 9	458	2	Y	25	31	1			57
06	2070	N	393	-0-		-1677 B	-0-	16 33	1 9	344	2	Y	30	31	1			56
07	1271	N	343	-0-		-928 B	-0-	14 19	1 9	310	2	Y	17	2	8			71

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
02	2227	N	2227	-0-		-0- B	-0-	194 37	1 9	1996	2	Y	34	45	1	3	8	39
03	2573	N	2415	-0-		-158 B	-0-	204 22	1 9	2189	2	Y	20	44	1	1	8	14
04	2610	N	2575	-0-		-35 B	-0-	270 31	1 9	2274	2	Y	28					42
05	2387	N	1475	-0-		-912 B	-0-	135 14	1 9	1326	2	Y	13					55
06	2774	N	2774	-0-		-0- B	-0-	202 9	1 9	2563	2	Y	8	46	1	2	8	15
07	2666	N	2521	-0-		-145 B	-0-	209 36	1 9	2276	2	Y	33	9	8			39

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
02	290	N	266	-0-		-24 B	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-		-80 B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	137	-0-		-133 B	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	116	-0-		-163 B	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	119	-0-		-151 B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-		-0- B	-0-	312	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
02	1615	N	1615	-0-		-0- B	-0-	70 31	1 9	1514	2	Y	28	25	1	5	8	60
03	1891	N	1765	-0-		-126 B	-0-	76 46	1 9	1643	2	Y	42	51	1			51
04	1710	N	1707	-0-		-3 B	-0-	74 33	1 9	1600	2	Y	30	27	1			54
05	1784	N	1784	-0-		-0- B	-0-	77 31	1 9	1676	2	Y	28	29	1			53
06	1719	N	1719	-0-		-0- B	-0-	74 32	1 9	1613	2	Y	29	29	1	2	8	51
07	1767	N	1594	-0-		-173 B	-0-	68 39	1 9	1487	2	Y	35	7	8			79

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
02	257	N	257	-0-		-0- B	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-		-0- B	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-		-0- B	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-		-0- B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-		-0- B	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	78	1	1697	2	Y	49	35	1	8	8	95
							54	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	86	1	1879	2	Y	60	79	1			76
							66	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	83	1	1812	2	Y	43	40	1			79
							47	9									
05	1953	N	1952	-0-	-1 B	-0-	84	1	1824	2	Y	40	42	1			77
							44	9									
06	1980	N	1944	-0-	-36 B	-0-	83	1	1815	2	Y	42	42	1	3	8	74
							46	9									
07	2015	N	1880	-0-	-135 B	-0-	80	1	1745	2	Y	50	11	8			113
							55	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1474	-0-	-5 B	-0-	64	1	1401	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	1674	N	1403	-0-	-271 B	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1224	-0-	-276 B	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1402	-0-	-179 B	-0-	62	1	1340	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23 B	-0-	58	1	1267	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	72	1	1571	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1212	-0-	-307 B	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1216	-0-	-224 B	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1173	-0-	-284 B	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1089	2	22	9	Y	20					40
03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	909	2	85	9	Y	77					117
04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			Y	-0-					117
05	1178	N	1032	-0-	-146 B	-0-	1032	2			Y	-0-					117
06	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1197	2	31	9	Y	28					145
*07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1080	2	68	9	Y	62					207

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	250	-0-	-40 B	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92 B	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	51	-0-	-197 B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			Y	-0-					150
03	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1469	2	45	9	Y	41					191
04	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			Y	-0-					191
05	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1600	2	63	9	Y	57					248
06	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			Y	-0-					248
*07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2			Y	-0-	179	1			69

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	672	-0-	-749 B	-0-	29	1	639	2	Y	4	1	1	3	8	2
							4	9									
03	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	33	1	723	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	33	1	719	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	37	1	807	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	32	1	700	2	Y	2	1	1	1	8	2
							2	9									
*07	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	57	1	1231	2	Y	5	4	8			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	62	1	1337	2	Y	13	7	1	6	8	18
							14	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	72	1	1567	2	Y	12	15	1			15
							13	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	70	1	1521	2	Y	9	8	1			16
							10	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	72	1	1576	2	Y	9	9	1			16
							10	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	70	1	1512	2	Y	10	9	1	2	8	15
							11	9									
*07	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	67	1	1462	2	Y	17	9	8			23
							19	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1875	-0-	-126 B	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1974	-0-	-126 B	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1943	-0-	-72 B	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1989	-0-	-141 B	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1382	-0-	-664 B	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	80	1	1747	2	Y	3	1	1	2	8	3
							3	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	71	1	1543	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1500	N	1476	-0-	-24 B	-0-	65	1	1410	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	67	1	1450	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	66	1	1445	2	Y	3	2	1	1	8	3
							3	9									
07	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	64	1	1383	2	Y	3	2	8			4
							3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	929	-0-	-231 B	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	24	-0-	-726 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	4	-0-	-988 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	14	-0-	-916 B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1868	-0-		-75 B	-0-		164	1	1681	2	Y	21	28	1	3	8	24
									23	9									
03	2077	N	1823	-0-		-254 B	-0-		154	1	1655	2	Y	13	27	1	1	8	9
									14	9									
04	2095	N	2095	-0-		-0- B	-0-		220	1	1856	2	Y	17					26
									19	9									
05	1984	N	1719	-0-		-265 B	-0-		158	1	1551	2	Y	9					35
									10	9									
06	2169	N	2169	-0-		-0- B	-0-		158	1	2005	2	Y	5	29	1	2	8	9
									6	9									
*07	2274	N	2274	-0-		-0- B	-0-		189	1	2059	2	Y	24	8	8			25
									26	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1356	N	1356	-0-		-0- B	-0-		118	1	1213	2	Y	23	31	1	2	8	27
									25	9									
03	1736	N	1343	-0-		-393 B	-0-		113	1	1216	2	Y	13	30	1			10
									14	9									
04	1786	N	1786	-0-		-0- B	-0-		187	1	1578	2	Y	19					29
									21	9									
05	1457	N	1181	-0-		-276 B	-0-		108	1	1063	2	Y	9					38
									10	9									
06	1630	N	1630	-0-		-0- B	-0-		119	1	1505	2	Y	5	32	1	1	8	10
									6	9									
07	1767	N	1635	-0-		-132 B	-0-		136	1	1474	2	Y	23	6	8			27
									25	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1462	-0-		-249 B	-0-		64	1	1387	2	Y	10	2	8			19
									11	9									
03	1829	N	1476	-0-		-353 B	-0-		64	1	1399	2	Y	12	23	1			8
									13	9									
04	1830	N	1548	-0-		-282 B	-0-		67	1	1466	2	Y	14					22
									15	9									
05	1550	N	1548	-0-		-2 B	-0-		68	1	1471	2	Y	8	24	1			6
									9	9									
06	1711	N	1711	-0-		-0- B	-0-		74	1	1619	2	Y	16	1	8			21
									18	9									
07	1612	N	1499	-0-		-113 B	-0-		66	1	1430	2	Y	3	1	8			23
									3	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1445	-0-		-440 B	-0-		63	1	1380	2	Y	2	1	8			1
									2	9									
03	1953	N	1063	-0-		-890 B	-0-		47	1	1016	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	N	1060	-0-		-950 B	-0-		47	1	1012	2	Y	1					1
									1	9									
05	1550	N	1017	-0-		-533 B	-0-		45	1	972	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	1007	-0-		-13 B	-0-		44	1	962	2	Y	1					1
									1	9									
07	1085	N	879	-0-		-206 B	-0-		39	1	840	2	Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2130	-0-	-132	B	-0-	94	1	2036	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2201	-0-	-186	B	-0-	97	1	2104	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2166	-0-	-54	B	-0-	95	1	2071	2	Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2250	2	Y	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2147	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2122	-0-	-110	B	-0-	93	1	2029	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1702	-0-	-357	B	-0-	75	1	1625	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
								2	9									
03	2201	N	1644	-0-	-557	B	-0-	72	1	1571	2	Y	1					1
								1	9									
04	2130	N	1204	-0-	-926	B	-0-	53	1	1149	2	Y	2	1	8			2
								2	9									
05	1829	N	1592	-0-	-237	B	-0-	70	1	1521	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1653	2	Y	1					2
								1	9									
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1579	2	Y	2	2	1	2	8	-0-
								2	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2596	-0-	-72	B	-0-	114	1	2478	2	Y	4	2	1	3	8	1
								4	9									
03	2852	X	2688	-0-	-164	B	-0-	118	1	2569	2	Y	1					2
								1	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2972	2	Y	-0-					2
05	2839	N	2839	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2713	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	3020	X	3020	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2885	2	Y	2	1	8			2
								2	9									
*07	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2887	2	Y	4	3	1	3	8	-0-
								4	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	814	-0-	-27	B	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	508	-0-	-360	B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	B	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	686	-0-	-151	B	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	68	1	1479	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1612	N	1448	-0-	-164 B	-0-	64	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1527	-0-	-3 B	-0-	67	1	1459	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1643	N	1554	-0-	-89 B	-0-	68	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	71	1	1545	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	73	1	1587	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	109	1	2367	2	Y	32	49	1	6	8	11
							35	9									
03	2418	N	2398	-0-	-20 B	-0-	104	1	2266	2	Y	25					36
							28	9									
04	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	116	1	2513	2	Y	16	2	8			50
							18	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	107	1	2336	2	Y	18	50	1			18
							20	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	101	1	2197	2	Y	29	1	8			46
							32	9									
*07	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	107	1	2325	2	Y	21	53	1	5	8	9
							23	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1275	-0-	-233 B	-0-	56	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	76	1	1663	2	Y	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	97	1	2108	2	Y	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	82	1	1784	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1414	-0-	-266 B	-0-	62	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1219	-0-	-548 B	-0-	54	1	1165	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	115	1	2505	2	Y	19	6	8			31
							21	9									
03	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	119	1	2593	2	Y	21	39	1			13
							23	9									
04	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	123	1	2663	2	Y	26	2	8			37
							29	9									
05	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	121	1	2629	2	Y	14	41	1			10
							15	9									
06	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	127	1	2754	2	Y	24	1	8			33
							26	9									
*07	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	131	1	2846	2	Y	12	7	8			38
							13	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
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			Y	-0-					148
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	632	2	73	9	Y	66	186	1			28
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			Y	-0-					28
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			Y	-0-					28
06	690	N	678	-0-	-12 B	-0-	514	2	164	9	Y	149					177
07	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	547	2	18	9	Y	16					193

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1442	-0-	-269 B	-0-	62	1	1359	2	Y	19	4	8			36
							21	9									
03	1829	N	1549	-0-	-280 B	-0-	67	1	1456	2	Y	24	45	1			15
							26	9									
04	1770	N	1659	-0-	-111 B	-0-	72	1	1556	2	Y	28	1	8			42
							31	9									
05	1550	N	1296	-0-	-254 B	-0-	56	1	1225	2	Y	14	44	1			12
							15	9									
06	1500	N	1309	-0-	-191 B	-0-	56	1	1222	2	Y	28	1	8			39
							31	9									
07	1705	N	1614	-0-	-91 B	-0-	70	1	1529	2	Y	14	8	8			45
							15	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
02	4495	X	4209	-0-	-286 B	-0-	184	1	3994	2	Y	28					63
							31	9									
03	4805	X	4242	-0-	-563 B	-0-	185	1	4015	2	Y	38	76	1			25
							42	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0- B	-0-	203	1	4419	2	Y	46					71
							51	9									
05	4582	X	4582	-0-	-0- B	-0-	200	1	4351	2	Y	28	79	1			20
							31	9									
06	4881	X	4881	-0-	-0- B	-0-	212	1	4618	2	Y	46					66
							51	9									
*07	4862	X	4862	-0-	-0- B	-0-	213	1	4640	2	Y	8					74
							9	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3899	X	3899	-0-	-0- B	-0-	171	1	3715	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
03	3892	X	3892	-0-	-0- B	-0-	171	1	3721	2	Y	-0-					-0-
04	4467	X	4467	-0-	-0- B	-0-	196	1	4268	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	4567	X	4567	-0-	-0- B	-0-	201	1	4366	2	Y	-0-					-0-
06	4809	X	4809	-0-	-0- B	-0-	211	1	4596	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	4874	X	4874	-0-	-0- B	-0-	213	1	4637	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2694	-0-	-235 B	-0-	118	1	2559	2	Y	15	4	1	13	8	1
							17	9									
03	3100	X	2617	-0-	-483 B	-0-	115	1	2500	2	Y	2					3
							2	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0- B	-0-	132	1	2874	2	Y	8	7	8			4
							9	9									
05	3100	X	2851	-0-	-249 B	-0-	125	1	2724	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	133	1	2894	2	Y	6	4	8			4
							7	9									
*07	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	138	1	2997	2	Y	25	4	1	24	8	1
							28	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139 B	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	301	-0-	-209 B	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
*07	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	46	1	991	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

02	3944	X	3342	-0-	-602 B	-0-	143	1	3112	2	Y	79	129	1	7	8	30
							87	9									
03	4092	X	2986	-0-	-1106 B	-0-	128	1	2784	2	Y	67					97
							74	9									
04	3960	X	3607	-0-	-353 B	-0-	157	1	3407	2	Y	39	3	8			133
							43	9									
05	4092	X	3508	-0-	-584 B	-0-	152	1	3299	2	Y	52	134	1			51
							57	9									
06	3930	X	3491	-0-	-439 B	-0-	151	1	3286	2	Y	49	2	8			98
							54	9									
07	3720	X	3355	-0-	-365 B	-0-	145	1	3154	2	Y	51	117	1	9	8	23
							56	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

02	145	N	48	-0-	-97	-0-	40	2	8	9	Y	7	1	8			7
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					7
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					7
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					7
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					7

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 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
02	3828	#	2992	-0-	-836	-0-	2957	2	35	9	Y	32					180
03	3720	#	3362	-0-	-358	-0-	3329	2	33	9	Y	30	124	1			86
04	3600	#	3140	-0-	-460	-0-	3112	2	28	9	Y	25					111
05	3689	#	3513	-0-	-176	-0-	3491	2	22	9	Y	20					131
06	3570	#	3214	-0-	-356	-0-	3194	2	20	9	Y	18	118	1			31
07	3348	#	3122	-0-	-226	-0-	3100	2	22	9	Y	20					51

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

02	87	N	32	-0-	-55	-0-	32	2			Y	-0-					10
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-	2	1			8
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					8
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	Y	1					9
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	4	1			5
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2					7

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	1090	2	8	9	N	7					28
03	1209	N	876	-0-	-333	-0-	873	2	3	9	N	3					31
04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	884	2	65	9	N	59					90
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1239	2	28	9	N	25					115
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1116	2	31	9	N	28					143
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1200	2	28	9	N	25					168

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					37
03	961	N	617	-0-	-344	-0-	616	2	1	9	N	1					38
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	642	2	35	9	N	32					70
05	899	N	668	-0-	-231	-0-	662	2	6	9	N	5					75
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7					82
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					82

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

02	4079		3401	-0-	-678	-0-	3399	2	2	9	N	2					26
03	2476		2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	3	9	N	3					29
04	2747		2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2					31
05	3485		3485	-0-	-0-	-0-	3431	2	54	9	N	49					80
06	3120		3120	-0-	-0-	-0-	3107	2	13	9	N	12					92
*07	1459		1459	-0-	-0-	-0-	1452	2	7	9	N	6					98

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

02	232	N	162	-0-	-70	-0-	162	2			N	-0-					26
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					26
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					26
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					26
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					26
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					26

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					28
	03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					28
	04	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	2			N	-0-					28
	05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					28
	06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					28
*	07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	171	2			N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					29
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					84
	03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					84
	04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					84
	05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					84
*	06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					84
*	07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					84

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

02	SWR 10		942	-0-	942	132309	942	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10		712	-0-	712	133021	712	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10		988	-0-	988	134009	931	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	SWR 10		898	-0-	898	134907	898	2			Y	-0-					-0-
06	SWR 10		1036	-0-	1036	135943	1036	2			Y	-0-					-0-
07	SWR 10		769	-0-	769	136712	769	2			Y	-0-					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

02	4582	X	3089	-0-	-1493	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3211	-0-	-1687	-0-	3038	2	173	9	N	157	157	1			-0-
04	4050	X	2897	-0-	-1153	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2984	-0-	-1201	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2035	-0-	-1535	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

02	9512	X	420	-0-	-9092	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	482	-0-	-727	-0-	347	2	135	9	N	123	123	1			-0-
04	1170	X	279	-0-	-891	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	224	-0-	-985	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

02	203	N	63	-0-	-140	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					3
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					3
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					3
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

02	3712 X	3184	-0-	-528	-0-	222	1	2888	3	N	67							224
						74	9											
03	3968 X	3723	-0-	-245	-0-	243	1	3432	3	N	44	188	1					80
						48	9											
04	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	239	1	3282	3	N	55							135
						61	9											
05	3844 X	3777	-0-	-67	-0-	248	1	3475	3	N	49							184
						54	9											
06	3720 X	3664	-0-	-56	-0-	237	1	3409	3	N	16							200
						18	9											
*07	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	248	1	3668	3	N	30							230
						33	9											

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

02	2407	N	2342	-0-	-65	-0-	110	1	2232	2	Y	-0-					-0-
03	2508	N	2480	-0-	-28	-0-	117	1	2363	2	Y	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	2281	2	Y	56	52	1			4
							62	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	118	1	2349	2	Y	49	45	1			8
							54	9									
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	117	1	2251	2	Y	41	43	1			6
							45	9									
*07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	123	1	2314	2	Y	46	48	1			4
							51	9									

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	17 23	1 9	684	2	Y	21	19	1			7
03	713	N	568	-0-	-145	-0-	13 13	1 9	542	2	Y	12	17	1			2
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	43 112	1 9	1757	2	Y	102	97	1			34
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	44 86	1 9	1813	2	Y	78	95	1			17
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	51 91	1 9	2018	2	Y	83	87	1			13
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	51 95	1 9	1992	2	Y	86	56	1			43
06	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	39 80	1 9	1725	2	Y	73	72	1			44
07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	42 105	1 9	1815	2	Y	95	123	1			16

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

02	DLQ G-10		3900	-0-	3900	12649	3870	3	30	9	Y	27	26	1						8
03	17392	X	4743	-0-	-12649	-0-	4697	3	46	9	Y	42	38	1						12
04	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	4102	3	37	9	Y	34	43	1						3
05	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	4196	3	39	9	Y	35	30	1						8
06	4590	X	4510	-0-	-80	-0-	4476	3	34	9	Y	31	32	1						7
07	4743	X	4171	-0-	-572	-0-	4141	3	30	9	Y	27	23	1						11

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	251	2	10	9	Y	9								11
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-								11
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4	2	8						13
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	Y	3								16
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1								17
*07	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	2	1	9	Y	1								18

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-								130
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	N	5								135
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-								135
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-								135
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-								135
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-								135

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017												

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017												

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	153	1	820	3	N	-0-					17
03	868	N	375	-0-	-493	-0-	60	1	315	3	N	-0-					17
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	91	1	483	3	N	-0-					17
05	868	N	418	-0-	-450	-0-	65	1	353	3	N	-0-					17
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	108	1	575	3	N	-0-					17
07	589	N	318	-0-	-271	-0-	50	1	268	3	N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	51	1	316	3	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	57	1	353	3	N	-0-					88
03	558	N	160	-0-	-398	-0-	23	1	137	3	N	-0-					88
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	20	1	125	3	N	-0-					88
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	48	1	298	3	N	-0-					88
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	241	3	N	-0-					88
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					88

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT		-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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

02	2784	X	2591	-0-	-193	-0-	2591	3			N	-0-					60
03	2976	X	2135	-0-	-841	-0-	2135	3			N	-0-	35	1			25
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					25
05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					25
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2826	3	25	9	N	23					48
07	2914	N	2903	-0-	-11	-0-	2824	3	79	9	N	72					120

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					125
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	51	1	350	2	N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-					125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

02	203	N	181	-0-	-22	-0-	132	1	49	2	N	-0-					53
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	144	1	15	2	N	-0-					53
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	171	1	39	2	N	-0-					53
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	130	1	5	2	N	3					56
							3	9									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	81	1	54	2	N	-0-					56
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	14	1	77	2	N	-0-					56

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	144	1	283	2	N	-0-					73
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	322	1	773	2	N	4	1	8			76
							4	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	432	1	729	2	N	1	1	8			76
							1	9									
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	109	1	285	2	N	-0-					76
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	183	1	514	2	N	1	1	8			76
							1	9									
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	126	1	478	2	N	2	2	8			76
							2	9									

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

02	1914	N	1740	-0-	-174	-0-	587	1	1153	2	N	-0-					52
03	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	539	1	1293	2	N	-0-					52
04	1950	N	1525	-0-	-425	-0-	567	1	958	2	N	-0-					52
05	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	352	1	920	2	N	-0-					52
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	531	1	1490	2	N	-0-					52
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	388	1	1470	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-					87
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
02	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

02	464	N	349	-0-	-115	-0-	349	2		N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-					-0-
06	570	N	323	-0-	-247	-0-	323	2		N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2		N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					-0-
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2		N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					-0-
07	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2		N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2		N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-					50
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					50
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					50
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					50
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					50
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					50

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					42
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					42
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					42
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					42
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					42
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					68
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					68
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					68
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					68
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					68
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	642	3			N	-0-					68

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					72
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					72
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					72
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					72
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					72
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					72

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289215 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	X	194	-0-	-444	-0-	187	2	7	9	Y	6	6	8			20
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	8	8			20
04	270	X	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					20
05	279	X	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					20
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	Y	2	2	8			20
*07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					13

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	934	-0-	-197	-0-	934	2			Y	-0-					80
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1097	2	48	9	Y	44					124
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1067	2	62	9	Y	56	163	1			17
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					17
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1027	2	105	9	Y	95					112
07	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			Y	-0-					112

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	850	-0-	-107	-0-	218	1	632	2	N	-0-					15
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	219	1	745	2	N	-0-					15
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	204	1	760	2	N	-0-					15
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	208	1	684	2	N	-0-					15
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	212	1	760	2	N	-0-					15
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	316	1	982	2	N	-0-					15

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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	2	Y	-0-					20
03	248	N	117	-0-	-131	-0-	21	1	96	2	Y	-0-					20
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	212	1	819	2	Y	18	18	8			20
							20	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	116	1	401	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	103	1	356	2	Y	26	26	8			20
							29	9									
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	128	1	367	2	Y	-0-					20

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	294	1	764	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	281	1	931	2	Y	-0-					20
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	268	1	967	2	Y	30	30	8			20
							33	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	284	1	904	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	312	1	1027	2	Y	111	111	8			20
							122	9									
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	479	1	1338	2	Y	-0-					20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	2			Y	-0-					136
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					136
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					136
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	417	2	28	9	Y	25					161
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	384	2	52	9	Y	47	159	1			49
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					49

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	158	1	464	2	Y	18	18	8			20
							20	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	158	1	667	2	Y	-0-					20
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	138	1	622	2	Y	106	106	8			20
							117	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	161	1	668	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	183	1	710	2	Y	25	25	8			20
							28	9									
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	267	1	961	2	Y	-0-					20

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

02	493	N	329	-0-	-164	-0-	52	1	277	2	N	-0-					118
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	86	1	436	2	N	-0-					118
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	51	1	267	2	N	-0-	106	1			12
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	326	2	N	-0-					12
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	65	1	404	2	N	-0-					12
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	82	1	450	2	N	-0-					12

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	177	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	80	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	62	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	176	1	647	2	Y	-0-					-0-
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	260	1	739	2	Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

02	899	N	818	-0-	-81	-0-	212	1	606	2	N	-0-					43
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	204	1	699	2	N	15					58
							17	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	173	1	680	2	N	71	117	1			12
							78	9									
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	193	1	639	2	N	-0-					12
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	164	1	629	2	N	-0-					12
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	290	1	838	2	N	-0-					12

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

02	696	X	506	-0-	-190	-0-	485	2	21	9	Y	19	19	8			9
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					9
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	659	2	13	9	Y	12	12	8			9
05	651	X	604	-0-	-47	-0-	597	2	7	9	Y	6	6	8			9
06	840	X	583	-0-	-257	-0-	583	2			Y	-0-					9
07	868	X	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					9

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	928	X	628	-0-	-300	-0-	104	1	512	2	Y	11	11	8			3
							12	9									
03	992	X	675	-0-	-317	-0-	111	1	564	2	Y	-0-					3
04	750	X	513	-0-	-237	-0-	84	1	426	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
05	775	X	584	-0-	-191	-0-	100	1	478	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	110	1	698	2	Y	-0-					3
*07	768	X	768	-0-	-0-	-0-	118	1	650	2	Y	-0-					3

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	211	1	939	2	N	-0-					127
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	225	1	1093	2	N	63	173	1			17
							69	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	186	1	951	2	N	-0-					17
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	145	1	739	2	N	-0-					17
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	226	1	1253	2	N	-0-					17
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	211	1	1110	2	N	-0-					17

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

02	1392	N	20	-0-	-1372	-0-	9	2	11	9	Y	10					85
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					85
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					85
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					85
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					85

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					13
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					13
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					13
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					100
03	3100	N	6359	-0-	3259	3259	6282	2	77	9	N	70	1	8			169
04	3000	N	6062	-0-	3062	6321	6054	2	8	9	N	7	5	8			171
05	3100	N	893	-0-	-2207	4114	860	2	33	9	N	30	172	1			29
06	3000	N	507	-0-	-2493	1621	507	2			N	-0-					29
*07	3100	N	3786	-0-	686	2307	3742	2	44	9	N	40					69

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

02	406	N	297	-0-	-109	-0-	297	2			N	-0-					155
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	940	2	29	9	N	26	7	8			174
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	2	17	9	N	15	179	1			10
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					10
06	750	N	178	-0-	-572	-0-	178	2			N	-0-					10
07	527	N	408	-0-	-119	-0-	400	2	8	9	N	7	7	8			10

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

02	2900	N	2683	-0-	-217	7885	2669	2	14	9	N	13					107
03	3100	N	2488	-0-	-612	7273	2478	2	10	9	N	9	9	8			107
04	3000	N	2300	-0-	-700	6573	2299	2	1	9	N	1	1	8			107
05	3100	N	2586	-0-	-514	6059	2499	2	87	9	N	79	173	1			13
06	3000	N	2578	-0-	-422	5637	2578	2			N	-0-					13
*07	3100	N	2428	-0-	-672	4965	2428	2			N	-0-					13

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1877	2	47	9	N	43					145
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2059	2	91	9	N	83	170	1	8	8	50
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2026	2	63	9	N	57	17	8			90
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					90
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					90
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					90

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3320	2	66	9	N	60					100
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3538	2	25	9	N	23	21	8			102
04	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3079	2	6	9	N	5	3	8			104
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					104
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3543	2	90	9	N	82	169	1			17
07	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3424	2	13	9	N	12	12	8			17

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2890	-0-	-532	-0-	2868	2	22	9	Y	20					40
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4141	2	34	9	Y	31	9	8			62
04	3540	X	3527	-0-	-13	-0-	3366	2	161	9	Y	146	180	1	1	8	27
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					27
06	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	3288	2			Y	-0-					27
07	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3532	2	9	9	Y	8	8	8			27

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	604	2	30	9	N	27					141
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	600	2	22	9	N	20					161
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	609	2	212	9	N	193	328	1	1	8	25
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	631	2	6	9	N	5					30
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					30
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28500	X	3421	-0-	-25079	-0-	3421	2			Y	-0-					37
03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					37
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			Y	-0-					37
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			Y	-0-					37
06	6270	X	4820	-0-	-1450	-0-	4820	2			Y	-0-					37
07	6479	X	4112	-0-	-2367	-0-	4112	2			Y	-0-					37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	421	1	1274	2	Y	12					83
							13	9									
03	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	388	1	1280	2	Y	20	63	1			40
							22	9									
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	377	1	1194	2	Y	13	26	1			27
							14	9									
05	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	407	1	1241	2	Y	3					30
							3	9									
06	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	419	1	1151	2	Y	-0-	19	1			11
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	431	1	1360	2	Y	12					23
							13	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

02	1508	N	714	-0-	-794	-0-	175	1	530	2	Y	8					74
							9	9									
03	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	339	1	1120	2	Y	13	56	1			31
							14	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	338	1	1070	2	Y	9	20	1			20
							10	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	368	1	1122	2	Y	2					22
							2	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	420	1	1154	2	Y	-0-	14	1			8
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	368	1	1159	2	Y	7					15
							8	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	550	1	1666	2	Y	13					88
							14	9									
03	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	560	1	1850	2	Y	19	66	1			41
							21	9									
04	2550	N	2210	-0-	-340	-0-	527	1	1669	2	Y	13	26	1			28
							14	9									
05	2387	N	2064	-0-	-323	-0-	509	1	1553	2	Y	2					30
							2	9									
06	2340	N	1862	-0-	-478	-0-	497	1	1365	2	Y	-0-	19	1			11
07	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	480	1	1515	2	Y	10					21
							11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	-0-					12
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-					11
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					Y	-0-					9
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					Y	-0-					11
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					239
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					239
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

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
02	14B	DENY	-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-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

02	4031	X	-0-	-0-	-4031	-0-					Y	-0-					1
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					20
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					20
05	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					20
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					20
07	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	1516	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					50
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					50
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					50
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					50
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					50
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					50

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	490	-0-	-293	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	780	N	365	-0-	-415	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	264	-0-	-142	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
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
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	546	1	1991	2	N	-0-					23
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	593	1	2146	2	N	9					32
						10	9									
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	939	1	1708	2	N	1					33
						1	9									
05	2697 N	2696	-0-	-1	-0-	880	1	1816	2	N	-0-					33
06	2670 N	2483	-0-	-187	-0-	538	1	1932	2	N	12					45
						13	9									
07	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	553	1	2098	2	N	2					47
						2	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					80
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					85
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					85
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					85
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					85
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					85

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	1189	N	779	-0-	-410	-0-	42	1	737	2	N	-0-					132
03	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	38	1	1048	2	N	-0-					132
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	104	1	1062	2	N	3					135
							3	9									
05	837	N	441	-0-	-396	-0-	44	1	397	2	N	-0-					135
06	1050	N	646	-0-	-404	-0-	63	1	583	2	N	-0-					135
07	1209	N	545	-0-	-664	-0-	44	1	499	2	N	2					137
							2	9									

CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

02	145	N	131	-0-	-14	-0-	5	1	126	2	N	-0-					366
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-	171	1			195
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	87					282
							96	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	91					373
							100	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	87	163	1			297
							96	9									
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	105	173	1			229
							116	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					100
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					100
04	3450	X	2617	-0-	-833	-0-	2617	2			N	-0-					100
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					100
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					100
07	2697	X	1069	-0-	-1628	-0-	1069	2			N	-0-					100

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

02	1827	N	1771	-0-	-56	-0-	1771	2			N	-0-					60
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					60
04	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	1802	2			N	-0-					60
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-					60
06	2040	N	1943	-0-	-97	-0-	1943	2			N	-0-					60
07	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
04	122	N	65	-0-	-57	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) //CONT.// 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

02	928	N	899	-0-	-29	-0-	899	2			N	-0-					31
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					31
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					31
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					31
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					31
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	157	-0-	-771	-0-	157	3			Y	-0-					15
03	837	N	343	-0-	-494	-0-	343	3			Y	-0-					15
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					15
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					15
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					15
07	651	N	13	-0-	-638	-0-	13	3			Y	-0-					15

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 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
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	3	10	9	N	9					114
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1751	3	22	9	N	20					134
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	3	12	9	N	11					145
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	3	11	9	N	10					155
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1943	3	17	9	N	15					170
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1816	3	11	9	N	10					180

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					30
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	3100	N	6775	-0-	3675	3675	6775	2			N	-0-					38
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	675					N	-0-					38
05	675	N	-0-	-0-	-675	-0-					N	-0-					38
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					38

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	216	2	N	11					73
							12	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	N	4					77
							4	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	130	1	609	2	N	-0-					77
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	102	1	475	2	N	-0-					77
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	104	1	491	2	N	5					82
							6	9									
07	775	N	628	-0-	-147	-0-	137	1	485	2	N	5					87
							6	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	597	-0-	-708	-0-	125	1	472	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1856	N	1287	-0-	-569	-0-	269	1	1018	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	387	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	373	1	1196	2	N	-0-			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	390	1	1097	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1214	-0-	-526	-0-	349	1	865	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	358	1	814	2	N	-0-			-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1694	-0-	-220	-0-	209	1	1485	2	N	-0-			-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	260	1	1808	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	253	1	1540	2	N	-0-			-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	285	1	1571	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	322	1	1664	2	N	-0-			-0-
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	333	1	1571	2	N	-0-			-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

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

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	158	1	698	2	N	-0-			-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	170	1	732	2	N	-0-			-0-
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	140	1	745	2	N	-0-			-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	145	1	734	2	N	-0-			-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	150	1	675	2	N	-0-			-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	166	1	743	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2282	-0-	-560	-0-	477	1	1805	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	593	1	2168	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2380	-0-	-560	-0-	566	1	1814	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	565	1	1594	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	1704	-0-	-1236	-0-	489	1	1215	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	1665	-0-	-1094	-0-	509	1	1156	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	192	1	844	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	191	1	827	2	N	-0-			-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	172	1	911	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	179	1	905	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	192	1	858	2	N	-0-			-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	202	1	903	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	230	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	259	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	288	1	1528	2	N	-0-			-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	296	1	1497	2	N	-0-			-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	258	1	1159	2	N	-0-			-0-
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	252	1	1127	2	N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					124
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					124
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					124
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					124
06	1110	N	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-					124
07	1147	N	808	-0-	-339	-0-	808	2			N	-0-					124

KEM ENERGY, INC. 455126
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	43 87	1 9	3039	2	Y	79	58	1			37
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	43 100	1 9	3120	2	Y	91	107	1			21
04	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	42 83	1 9	2984	2	Y	75	82	1			14
05	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	44 80	1 9	3069	2	Y	73	54	1			33
06	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	43 63	1 9	2961	2	Y	57	77	1			13
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					13

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					56
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					56
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					56
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					56
06	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	2			N	-0-					56
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					8
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					8
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					8
05	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2			Y	-0-					8
06	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	2852	2			Y	-0-					8
07	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	2920	2	87	9	Y	79	61	1			26

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2784	#	1097	-0-	-1687	-0-	1047	2	50	9	N	45	45	1			-0-
03	2480	#	2034	-0-	-446	-0-	1981	2	53	9	N	48	48	0			-0-
04	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2430	#	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2046	#	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

02	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

02	3335	X	3083	-0-	-252	-0-	3035	3	48	9	N	44					70
03	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	3214	3	9	9	N	8					78
04	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3047	3	64	9	N	58					136
05	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3214	3	32	9	N	29					165
06	3300	X	2835	-0-	-465	-0-	2810	3	25	9	N	23					188
07	3286	X	1372	-0-	-1914	-0-	1330	3	42	9	N	38	183	1			43

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	2900	X	2744	-0-	-156	-0-	2744	2			N	-0-					25
03	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	2829	2			N	-0-					25
04	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	2800	2			N	-0-					25
05	3007	X	2109	-0-	-898	-0-	2109	2			N	-0-					25
06	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	2827	2			N	-0-					25
07	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	2			N	-0-					25

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					82
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

02	3451	X	-0-	-0-	-3451	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					23
03	14B2	EXT	86	-0-	86	2037	86	2			N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2037					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2037					N	-0-					23
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2037					N	-0-					23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2037					N	NO RPT					23

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

02	11	X	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					64
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					64
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	3	21	9	N	19	59	1			24
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					24
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					24
07	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1430	2	37	9	Y	34	33	1			45
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1568	2	64	9	Y	58	32	1			71
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1472	2	43	9	Y	39	60	1			50
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					50
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-	50	1			-0-
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5147	2	3	9	Y	3	2	1			7
03	5425	X	5233	-0-	-192	-0-	5227	2	6	9	Y	5	2	1			10
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5759	2	3	9	Y	3	4	1			9
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-					9
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5335	2	22	9	Y	20	23	1			6
07	5611	X	3516	-0-	-2095	-0-	3499	2	17	9	Y	15					21

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	8151	-0-	5051	5051	8151	3			Y	-0-					-0-
04	10466	X	5415	-0-	-5051	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7800	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6587	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6751	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201						N	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	1363	X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

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

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
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	309 19	1 9	1284	2	N	17					175
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	303 11	1 9	1375	2	N	10					185
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	291 21	1 9	1370	2	N	19					204
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	299 19	1 9	1398	2	N	17					221
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	287 9	1 9	1352	2	N	8					229
07	1581	N	1201	-0-	-380	-0-	264	1	937	2	N	-0-	147	1			82

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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	410	1	1705	2	N	30					95
							33	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	446	1	2022	2	N	15					110
							17	9									
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	426	1	2007	2	N	35	117	1			28
							39	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	465	1	2172	2	N	22					50
							24	9									
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	450	1	2120	2	N	20					70
							22	9									
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	502	1	1782	2	N	26					96
							29	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					70
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					70
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					70

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 N	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	4959 X	4429	-0-	-530	-0-	4429	2			Y	-0-					23
03	5673 X	4085	-0-	-1588	-0-	4084	2	1	9	Y	1					24
04	5490 X	3229	-0-	-2261	-0-	3228	2	1	9	Y	1					25
05	5580 X	4253	-0-	-1327	-0-	4245	2	8	9	Y	7					32
*06	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4340	2	6	9	Y	5	19	1			18
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					18

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

*02	3335 X	3221	-0-	-114	-0-	3188	2	33	9	Y	30					52
03	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3306	2	32	9	Y	29	81	1			-0-
04	3360 X	3084	-0-	-276	-0-	3076	2	8	9	Y	7					7
05	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	3271	2	62	9	Y	56					63
06	3360 X	3313	-0-	-47	-0-	3292	2	21	9	Y	19	80	1			2
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					2

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5674	2	9	9	Y	8					10
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6056	2	9	9	Y	8	12	1			6
04	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	3868	2	3	9	Y	3					9
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	2	7	9	Y	6	8	1			7
*06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4343	2	4	9	Y	4	7	1			4
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	Y	4	4	1			2
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5945	X	2920	-0-	-3025	-0-	2873	2	47	9	Y	43	36	1			20
03	4712	X	2864	-0-	-1848	-0-	2810	2	54	9	Y	49	55	1	2	8	12
04	4080	X	2359	-0-	-1721	-0-	2325	2	34	9	Y	31	35	1			8
05	3689	X	2326	-0-	-1363	-0-	2314	2	12	9	Y	11	13	1			6
06	3060	X	2059	-0-	-1001	-0-	2046	2	13	9	Y	12	12	1			6
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7598	X	6326	-0-	-1272	-0-	200	1	6120	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	8618	X	7010	-0-	-1608	-0-	223	1	6779	2	Y	7	6	1	2	8	1
							8	9									
04	8340	X	6064	-0-	-2276	-0-	210	1	5848	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	8122	X	4267	-0-	-3855	-0-	190	1	4063	2	Y	13	4	1			11
							14	9									
06	7320	X	4416	-0-	-2904	-0-	199	1	4191	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					12

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

02	841	N	474	-0-	-367	-0-	97	1	377	2	N	-0-					90
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					90
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	1	1	435	2	N	5					95
							6	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					95
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					100
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	2	N	-0-					100

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	74	1	1359	2	N	-0-					125
03	2077	N	1040	-0-	-1037	-0-	36	1	1004	2	N	-0-					125
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	191	1	1950	2	N	-0-					125
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	240	1	2162	2	N	-0-					125
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	213	1	1989	2	N	-0-					125
07	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	148	1	1688	2	N	-0-					125

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

02	1392	N	892	-0-	-500	-0-	56	1	823	2	N	12					109
							13	9									
03	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	61	1	1701	2	N	20					129
							22	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	172	1	1754	2	N	-0-					129
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	231	1	2080	2	N	-0-					129
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	171	1	1593	2	N	-0-					129
*07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	198	1	2258	2	N	-0-					129

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2		N	-0-			3
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			3
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	796	2	2 9	N	2			5
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2		N	-0-			5
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2		N	-0-			5
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2		N	-0-			5

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

02	1334	N	1165	-0-	-169	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
03	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
06	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1323	2	22 9	Y	20	19 1		1
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21 9	Y	19	8 8		12

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-					3
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					3
04	3000 N	4365	-0-	1365	1365	4365	3			Y	-0-	2	1			1
05	7857 X	6492	-0-	-1365	-0-	72	1	6419	3	Y	1					2
						1	9									
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	74	1	5007	3	Y	1					3
						1	9									
*07	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	125	1	6484	3	Y	4	6	1			1
						4	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

02	2871 X	943	-0-	-1928	-0-	937	3	6	9	Y	5	5	1			4
03	3069 X	1649	-0-	-1420	-0-	1641	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3136	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3272	3	12	9	Y	11	10	1			4
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3162	3	13	9	Y	12	8	1			8
*07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3199	3	14	9	Y	13	19	1			2

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					92
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					92
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					92
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					92
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					92
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					92

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

02	609	N	569	-0-	-40	-0-	569	3			Y	-0-					2
03	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	3			Y	-0-					2
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					2
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	8	1	703	3	Y	-0-					2
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	8	1	546	3	Y	-0-					2
07	775	N	137	-0-	-638	-0-	3	1	134	3	Y	-0-	2	1			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

02	6438	X	5998	-0-	-440	-0-	5997	3	1	9	Y	1					6
03	7006	X	6992	-0-	-14	-0-	6991	3	1	9	Y	1					7
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7052	3	1	9	Y	1	6	1			2
05	7006	X	6790	-0-	-216	-0-	76	1	6714	3	Y	-0-					2
06	6780	X	6128	-0-	-652	-0-	90	1	6038	3	Y	-0-					2
07	7068	X	1760	-0-	-5308	-0-	33	1	1727	3	Y	-0-	2	1			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					18
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					18
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					18
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					18
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					18
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	-0-	18	1			-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

02	1583	N	1233	-0-	-350	-0-	1232	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1488	N	953	-0-	-535	-0-	952	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1440	X	1386	-0-	-54	-0-	1384	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	1488	X	1292	-0-	-196	-0-	1289	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	1440	X	1276	-0-	-164	-0-	1273	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	1426	X	1146	-0-	-280	-0-	1142	3	4	9	Y	4	5	1			1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					20
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2289	3	4	9	N	4					24
04	3000	N	3225	-0-	225	225	3214	3	11	9	N	10					34
05	3100	N	3102	-0-	2	227	35	1	3066	3	N	1					35
							1	9									
06	3000	N	2953	-0-	-47	180	44	1	2899	3	N	9					44
							10	9									
*07	3710	X	3530	-0-	-180	-0-	60	1	3108	3	N	329	274	1			99
							362	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	3	3	9	Y	3					7
03	3100	N	3197	-0-	97	97	3189	3	8	9	Y	7					14
04	3000	N	3178	-0-	178	275	3174	3	4	9	Y	4					18
05	3100	N	2964	-0-	-136	139	2960	3	4	9	Y	4	17	1			5
06	3350	X	3211	-0-	-139	-0-	3209	3	2	9	Y	2					7
*07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3331	3	23	9	Y	21	23	1			5

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1867	-0-	-163	-0-	1866	3	1	9	Y	1					3
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1936	3	3	9	Y	3					6
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	3	2	9	Y	2					8
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3065	3	3	9	Y	3	7	1			4
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2662	3	2	9	Y	2					6
*07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2386	3	29	9	Y	26	26	1			6

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					53
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					53
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					61
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					61
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

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

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 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
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	1	2	9	N	2	2	0			-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	9	N	2	2	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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3768	-0-	-408	-0-	145 14	1 9	3609	2	N	13					195
03	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	155 15	1 9	3409	2	N	14					209
04	4320	X	3833	-0-	-487	-0-	150 12	1 9	3671	2	N	11					220
05	4278	X	2960	-0-	-1318	-0-	140	1	2820	2	N	-0-					220
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	145	1	4077	2	N	-0-					220
07	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	155 37	1 9	3610	2	N	34	177	1			77

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

02	1015	N	1004	-0-	-11	-0-	1004	2			N	-0-					109
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					109
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					109
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					109
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					109
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					109

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

02	2030	N	20	-0-	-2010	-0-	20	2			N	-0-					31
03	2139	N	49	-0-	-2090	-0-	49	2			N	-0-					31
04	2070	N	59	-0-	-2011	-0-	59	2			N	-0-					31
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					31
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					31
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	N	10					41

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					138
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					138
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					138
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					138
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1174	2	3	9	N	3					141
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1221	2	2	9	N	2					143

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

02	812	N	798	-0-	-14	-0-	796	2	2	9	N	2					138
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	816	2	1	9	N	1					139
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	797	2	2	9	N	2					141
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	808	2	2	9	N	2					143
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	N	3					146
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	788	2	2	9	N	2					148

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

02	2407	N	2170	-0-	-237	-0-	2157	2	13	9	N	12					108
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2386	2	22	9	N	20					128
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2323	2	22	9	N	20					148
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					160
06	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	2236	2	7	9	N	6	157	1			9
07	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	2267	2	14	9	N	13					22

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					275
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					275
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					275
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					275
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2467	2	11	9	N	10					128
03	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					128
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2627	2	3	9	N	3					131
05	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2569	2	6	9	N	5					136
06	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	2455	2	2	9	N	2					138
07	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2532	2	3	9	N	3					141

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	307 25	1 9	1980	2	N	23	17	1			11
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	348 31	1 9	2434	2	N	28	32	1	1	8	6
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	337 24	1 9	2323	2	N	22	24	1			4
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	348 24	1 9	2340	2	N	22	16	1			10
*06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	338 19	1 9	2301	2	N	17	23	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

*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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

*02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
*06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	418	1	2035	2	Y	35	24	1			43
							39	9									
03	3100	N	3134	-0-	34	34	407	1	2607	2	Y	109	85	1	7	8	60
							120	9									
04	3000	N	3646	-0-	646	680	459	1	3108	2	Y	72					132
							79	9									
05	3100	N	3988	-0-	888	1568	488	1	3424	2	Y	69	114	1			87
							76	9									
*06	3000	N	3248	-0-	248	1816	423	1	2778	2	Y	43					130
							47	9									
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	1568					Y	NO RPT					130

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

*02	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	157	-0-	157	305	157	2			Y	-0-					-0-
*04	469	N	164	-0-	-305	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 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
*02	5365	X	3453	-0-	-1912	-0-	46 190	1 9	3217	2	Y	173	115	1			91
03	4960	X	3600	-0-	-1360	-0-	45 231	1 9	3324	2	Y	210	251	1	1	8	49
04	4800	X	3238	-0-	-1562	-0-	43 188	1 9	3007	2	Y	171	189	1			31
05	4402	X	3112	-0-	-1290	-0-	41 191	1 9	2880	2	Y	174	125	1			80
06	3990	X	2882	-0-	-1108	-0-	38 140	1 9	2704	2	Y	127	177	1			30
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					30

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	Y	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2149	2	21	9	Y	19	157	1			66
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2339	2	78	9	Y	71	95	1			42
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2373	2	35	9	Y	32					74
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2393	2	33	9	Y	30	64	1			40
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2227	2	26	9	Y	24					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	27	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8410	X	-0-	-0-	-8410	-0-					N	-0-					-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	662	-0-	-2578	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
*06	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

*02	4089	X	3618	-0-	-471	-0-	348	1	3165	2	N	95					117
							105	9									
03	4123	X	3439	-0-	-684	-0-	372	1	3000	2	N	61	141	1	1	8	36
							67	9									
04	4260	X	2905	-0-	-1355	-0-	360	1	2454	2	N	83					119
							91	9									
05	4402	X	2624	-0-	-1778	-0-	372	1	2158	2	N	85	141	1			63
							94	9									
06	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	360	1	3183	2	N	56					119
							62	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					119

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

*02	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	174	1	14375	2	N	694	652	1			191
							763	9									
03	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	186	1	14226	2	N	744	691	1			244
							818	9									
04	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	180	1	13448	2	N	724	856	1			112
							796	9									
05	14384	X	14365	-0-	-19	-0-	186	1	13440	2	N	672	476	1			308
							739	9									
06	13920	X	13688	-0-	-232	-0-	180	1	12844	2	N	604	833	1			79
							664	9									
07	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					79

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26332	X	7641	-0-	-18691	-0-	7572	2	69	9	N	63					141
03	28148	X	24380	-0-	-3768	-0-	24292	2	88	9	N	80	93	1	2	8	126
04	27240	X	22118	-0-	-5122	-0-	22060	2	58	9	N	53	103	1	10	8	66
05	28148	X	18680	-0-	-9468	-0-	18624	2	56	9	N	51	79	1	5	8	33
06	27240	X	15563	-0-	-11677	-0-	15524	2	39	9	N	35	3	8			65
07	28148	X	12720	-0-	-15428	-0-	12691	2	29	9	N	26	6	8			85

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					177
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	3	14	9	N	13					72
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					72
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	3	7	9	N	6					78
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					78
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	8					86
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					86

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	105	3	12	9	N	11					195
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					195
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					195
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					195
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					195
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					195

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					180
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					180
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					180
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					180
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					180
07	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	3			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

02	1595	X	766	-0-	-829	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	1705	X	753	-0-	-952	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	759	-0-	-891	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	838	-0-	-867	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
*07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

02	2059	X	2047	-0-	-12	-0-	2047	2			Y	-0-					9
03	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			Y	-0-					9
04	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	1748	2	81	9	Y	74	62	1			21
05	2263	X	690	-0-	-1573	-0-	690	2			Y	-0-					21
06	2130	X	300	-0-	-1830	-0-	300	2			Y	-0-					21
07	2201	X	310	-0-	-1891	-0-	310	2			Y	-0-					21

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3304	-0-	-31	-0-	3304	2			Y	-0-					12
03	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	3215	2			Y	-0-					12
04	3450	X	2515	-0-	-935	-0-	2515	2			Y	-0-					12
05	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	2674	2			Y	-0-					12
06	3450	X	3036	-0-	-414	-0-	3036	2			Y	-0-					12
07	3534	X	1933	-0-	-1601	-0-	1933	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					161
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	2	85	9	N	77	174	1			64
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					64
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					64
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					64
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					64

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			Y	-0-					3
03	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					3
04	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7808	2	53	9	Y	48	42	1			9
05	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			Y	-0-					9
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			Y	-0-					9
*07	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3699	2	1	9	N	1					71
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					71
04	3870 X	3849	-0-	-21	-0-	3849	2			N	-0-					71
05	3999 X	3025	-0-	-974	-0-	3025	2			N	-0-					71
06	3870 X	2884	-0-	-986	-0-	2884	2			N	-0-					71
07	3999 X	3072	-0-	-927	-0-	3072	2			N	-0-					71

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					60
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					60
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3695		3695	-0-	-0-	-0-	2731	1	964	2	N	-0-					21
03	3901		3901	-0-	-0-	-0-	2632	1	1269	2	N	-0-					21
04	4042		4042	-0-	-0-	-0-	2744	1	1298	2	N	-0-					21
05	3905		3905	-0-	-0-	-0-	2796	1	1094	2	N	14					35
							15	9									
06	4813		4813	-0-	-0-	-0-	3355	1	1451	2	N	6					41
							7	9									
*07	4417		4417	-0-	-0-	-0-	2915	1	1499	2	N	3					44
							3	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	127	1	45	2	N	-0-					15
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	158	1	76	2	N	-0-					15
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	165	1	78	2	N	-0-					15
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	229	1	89	2	N	-0-					15
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	193	1	84	2	N	-0-					15
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1450	X	1108	-0-	-342	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	19	1	1650	3	Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	20	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	34	1	1783	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	890	-0-	-160	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

02	87	N	82	-0-	-5	-0-	28	1	54	2	N	-0-					360
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	45	1	94	2	N	-0-					360
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	88	1	176	2	N	-0-					360
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	83	1	139	2	N	-0-					360
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	73	1	192	2	N	-0-					360
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	75	1	174	2	N	-0-					360

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	2784	X	2583	-0-	-201	-0-	316	1	2267	2	N	-0-					387
03	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	253	1	2449	2	N	-0-					387
04	3030	X	2612	-0-	-418	-0-	155	1	2457	2	N	-0-					387
05	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	142	1	2539	2	N	12					399
							13	9									
06	3030	X	2557	-0-	-473	-0-	121	1	2436	2	N	-0-					399
07	2759	X	2661	-0-	-98	-0-	140	1	2521	2	N	-0-					399

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
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	768	1	1490	2	Y	-0-					330
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	776	1	1606	2	Y	-0-					330
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	725	1	1451	2	Y	-0-					330
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	901	1	1495	2	Y	-0-					330
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	633	1	1668	2	Y	-0-					330
*07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	719	1	1679	2	Y	-0-					330

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1796	-0-	-176	-0-	610	1	1186	2	Y	-0-					347
03	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	636	1	1316	2	Y	-0-					347
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	592	1	1184	2	Y	-0-					347
05	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	690	1	1145	2	Y	-0-					347
06	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	482	1	1273	2	Y	-0-					347
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	564	1	1318	2	Y	-0-					347

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					5
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	21	166	1			212
							23	9									
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	146	1	1414	2	N	-0-					212
04	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	86	1	1358	2	N	-0-					212
05	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	78	1	1391	2	N	3					215
							3	9									
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	65	1	1326	2	N	-0-					215
07	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	72	1	1289	2	N	2					217
							2	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					80
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					80
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					262
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	89	1	307	2	N	-0-					36
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	91	1	311	2	N	-0-					36
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	79	1	259	2	N	-0-					36
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	78	1	282	2	N	-0-					36
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	81	1	272	2	N	-0-					36
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	99	1	277	2	N	-0-					36

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	417	1	1428	2	N	-0-					262
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	419	1	1435	2	N	-0-					262
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	393	1	1276	2	N	-0-					262
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	334	1	1196	2	N	-0-					262
06	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	315	1	1056	2	N	-0-					262
07	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	385	1	1080	2	N	-0-					262

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	149	1	445	2	N	-0-					83
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	143	1	444	2	N	-0-					83
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	144	1	372	2	N	-0-					83
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	137	1	343	2	N	-0-					83
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	99	1	293	2	N	-0-					83
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	75	1	244	2	N	-0-					83

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	Y	13					13
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	139	2	18	9	Y	16	14	1	1	8	14
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57	2	12	9	Y	11	17	1			8
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-					8
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	1615	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1573	2	22	9	Y	20	19	1			1
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1782	2	17	9	Y	15					16

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
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	40	2	14	9	Y	13					17
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	78	2	19	9	Y	17	15	1			19
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	41	2	12	9	Y	11	18	1			12
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	42	2	8	9	Y	7					19
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	47	2	4	9	Y	4	10	1			13
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	20	2	2	9	Y	2					15

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
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					68
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	784	2	46	9	Y	42					110
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					110
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			Y	-0-					110
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	893	2	44	9	Y	40	103	1			47
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	965	2	39	9	Y	35					82

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
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	Y	14	81	1	1	8	7
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2061	2	51	9	Y	46	2	8			51
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2151	2	15	9	Y	14	1	8			64
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2260	2	43	9	Y	39					103
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2051	2	6	9	Y	5	74	1			34
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					34

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	29	1			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	29	1			59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	54	1			40
05	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	40	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1273	2	28	9	Y	25					34
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1227	2	37	9	Y	34	31	1			37
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1217	2	25	9	Y	23	37	1			23
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1246	2	31	9	Y	28					51
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	Y	14	31	1			34
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	2	10	9	Y	9					43

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
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					34
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	948	2	23	9	Y	21					55
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					55
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					55
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	683	2	29	9	Y	26	56	1			25
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	697	2	25	9	Y	23					48

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
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25					34
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1948	2	37	9	Y	34	31	1			37
04	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2016	2	25	9	Y	23	37	1			23
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2100	2	31	9	Y	28					51
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1960	2	17	9	Y	15	31	1			35
07	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1878	2	10	9	Y	9					44

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

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
02	1711	N	210	-0-	-1501	-0-	195	2	15	9	Y	14	84	1			8
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	139	2	55	9	Y	50					58
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	108	2	14	9	Y	13					71
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	83	2	42	9	Y	38					109
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	113	2	6	9	Y	5	79	1			35
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					35

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	490	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	522	2	1	9	Y	1					1
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	479	2	22	9	Y	20	20	1			1
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	467	2	15	9	Y	14					15

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
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1044	2	28	9	Y	25					36
03	1271	N	939	-0-	-332	-0-	902	2	37	9	Y	34	31	1			39
04	1080	N	892	-0-	-188	-0-	867	2	25	9	Y	23	37	1			25
05	1147	N	794	-0-	-353	-0-	763	2	31	9	Y	28					53
06	900	N	556	-0-	-344	-0-	539	2	17	9	Y	15	31	1			37
07	930	N	573	-0-	-357	-0-	563	2	10	9	Y	9					46

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
02	1914	N	1562	-0-	-352	-0-	1509	2	53	9	Y	48	46	1			60
03	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1397	2	90	9	Y	82	45	1			97
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1613	2	61	9	Y	55	85	1			67
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					67
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1610	2	45	9	Y	41	105	1			3
*07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	2	32	9	Y	29					32

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
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2584	2	28	9	Y	25	24	1			32
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2818	2	47	9	Y	43	24	1			51
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2651	2	32	9	Y	29	45	1			35
05	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			Y	-0-					35
06	2730	N	2563	-0-	-167	-0-	2519	2	44	9	Y	40	74	1			1
07	2759	N	2413	-0-	-346	-0-	2381	2	32	9	Y	29					30

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
02	2929	X	2520	-0-	-409	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2539	-0-	-131	-0-	2517	2	22	9	Y	20	19	1			1
07	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	2514	2	17	9	Y	15					16

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
02	3509	X	2231	-0-	-1278	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1845	-0-	-1906	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3253	-0-	-377	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2953	2	22	9	Y	20	19	1			1
07	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3006	2	17	9	Y	15					16

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
02	1218	N	1171	-0-	-47	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1117	2	22	9	Y	20	19	1			1
07	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1171	2	17	9	Y	15					16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3367	2	56	9	Y	51	49	1			70
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3755	2	95	9	Y	86	48	1			108
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3479	2	64	9	Y	58	90	1			76
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					76
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3317	2	22	9	Y	20	89	1			7
*07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3342	2	17	9	Y	15					22

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	251	2	28	9	Y	25					35
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	361	2	37	9	Y	34	31	1			38
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	299	2	25	9	Y	23	37	1			24
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	320	2	31	9	Y	28					52
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	425	2	15	9	Y	14	31	1			35
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	Y	8					43

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	3	7	9	Y	6					6
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4					10
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	353	3	54	9	Y	49	47	1			12

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

02	2842	X	2818	-0-	-24	-0-	2807	3	11	9	Y	10					91
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3152	3	24	9	Y	22					113
04	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	2611	3	21	9	Y	19	92	1			40
05	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	31	1	2743	3	Y	13					53
							14	9									
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	39	1	2652	3	Y	14					67
							15	9									
07	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	50	1	2619	3	Y	53	104	1			16
							58	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1539	3	7	9	Y	6					6
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1568	3	13	9	Y	12	9	1			9
06	1350	X	1013	-0-	-337	-0-	1002	3	11	9	Y	10					19
07	1395	X	1109	-0-	-286	-0-	1095	3	14	9	Y	13					32

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	3	9	9	Y	8					8
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	3	Y	14					22
							15	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	17	1	1167	3	Y	16					38
							18	9									
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	22	1	1158	3	Y	55	76	1			17
							61	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
03	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1671	3	2	9	Y	2					2
06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1701	3	1	9	Y	1					3
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1453	3	18	9	Y	16	15	1			4

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2943	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3313	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3242	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			Y	-0-					-0-
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	240	-0-	-195	-0-	217	3	23	9	Y	21					62
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	227	3	51	9	Y	46					108
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	230	3	30	9	Y	27					135
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	215	3	13	9	Y	12	123	1			24
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	232	3	3	9	Y	3					27
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	264	3	51	9	Y	46	62	1			11

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1388	3	22	9	Y	20					83
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1664	3	42	9	Y	38	75	1			46
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	3	18	9	Y	16					62
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2537	3	12	9	Y	11	65	1			8
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2156	3	13	9	Y	12					20
*07	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3043	3	13	9	Y	12					32

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2175	N	2118	-0-	-57	-0-	2078	3	40	9	Y	36					120
03	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	1994	3	48	9	Y	44					164
04	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	2069	3	31	9	Y	28					192
05	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	2160	3	41	9	Y	37	177	1			52
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2106	3	35	9	Y	32					84
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2217	3	11	9	Y	10					94

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 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
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	3	8	9	Y	7					53
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2693	3	19	9	Y	17					70
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2117	3	20	9	Y	18	56	1			32
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	22	1	1944	3	Y	24					56
							26	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	28	1	1894	3	Y	27					83
							30	9									
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	39	1	2040	3	Y	95	149	1			29
							105	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			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
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	965	3	3	9	Y	3					8
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1056	3	7	9	Y	6					14
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1004	3	3	9	Y	3					17
05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1007	3	15	9	Y	14	16	1			15
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	874	3	7	9	Y	6					21
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	930	3	103	9	Y	94	92	1			23

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
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					8
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					8
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	Y	1	7	1			2
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	4	1	355	3	Y	-0-					2
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	7	1	466	3	Y	-0-					2
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	10	1	514	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	280	3			Y	-0-					120
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					120
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			Y	-0-					120
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					120
06	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			Y	-0-					120
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					120

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	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

02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	3	6	9	Y	5	5	1			4
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1420	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1480	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	3	3	9	Y	3	2	1			2
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2080	3	32	9	Y	29					117
03	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	2168	3	57	9	Y	52	105	1			64
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2289	3	37	9	Y	34					98
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2322	3	45	9	Y	41	109	1			30
06	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	2114	3	45	9	Y	41					71
07	2232	N	1880	-0-	-352	-0-	1829	3	51	9	Y	46					117

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	825	3	2	9	Y	2					6
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	733	3	7	9	Y	6					12
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	3	3	9	Y	3					15
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1778	3	13	9	Y	12	14	1			13
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1432	3	6	9	Y	5					18
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1526	3	87	9	Y	79	78	1			19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 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
02	1624	N	1516	-0-	-108	-0-	1516	3			N	-0-					150
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	3			N	-0-					150
04	1590	N	472	-0-	-1118	-0-	472	3			N	-0-					150
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1	124	1			27
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					27
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

02	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					13
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					77
03	1891	N	5	-0-	-1886	-0-	1	1	4	2	N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-					77
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	432	-0-	-206	-0-	106 8	1 9	318	2	N	7					122
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	45	1	319	2	N	-0-					122
04	630	N	299	-0-	-331	-0-	59	1	240	2	N	-0-					122
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	143	1	542	2	N	-0-					122
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	122	1	619	2	N	-0-					122
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	150	1	554	2	N	-0-					122

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11136	X	11107	-0-	-29	-0-	730 101	1 9	10276	2	Y	92					117
03	11904	X	11760	-0-	-144	-0-	770 90	1 9	10900	2	Y	82	170	1			29
04	11760	X	11502	-0-	-258	-0-	740 43	1 9	10719	2	Y	39					68
05	12152	X	11859	-0-	-293	-0-	763 32	1 9	11064	2	Y	29					97
*06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	747 80	1 9	10697	2	Y	73	157	1			13
07	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					13

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
*02	8497	X	8391	-0-	-106	-0-	575 132	1 9	7684	2	Y	120					122
03	9207	X	8681	-0-	-526	-0-	618 67	1 9	7996	2	Y	61	183	1			-0-
04	9540	X	7937	-0-	-1603	-0-	590 48	1 9	7299	2	Y	44					44
05	9858	X	8872	-0-	-986	-0-	620 89	1 9	8163	2	Y	81					125
06	9030	X	8507	-0-	-523	-0-	600 62	1 9	7845	2	Y	56	169	1			12
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					2
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	676	2	14	9	Y	13	14	1	1	8	3
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12	9	Y	11	9	1			5
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	518	2	11	9	Y	10	10	1			5
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9	9	Y	8	9	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3857	X	3301	-0-	-556	-0-	3294	2	7	9	Y	6					7
03	4092	X	3299	-0-	-793	-0-	3291	2	8	9	Y	7	9	1	3	8	2
04	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	3256	2	7	9	Y	6					8
05	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	2941	2	6	9	Y	5	9	1			4
06	3480	X	2869	-0-	-611	-0-	2865	2	4	9	Y	4					8
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					8

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2755	X	2065	-0-	-690	-0-	2065	2			Y	-0-					1
03	2759	X	2148	-0-	-611	-0-	2135	2	13	9	Y	12	12	8			1
04	2460	X	2242	-0-	-218	-0-	2242	2			Y	-0-					1
05	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	2064	2			Y	-0-					1
06	2460	X	1637	-0-	-823	-0-	1637	2			Y	-0-					1
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	Y	19					33
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	946	2	65	9	Y	59	42	1			50
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1184	2	59	9	Y	54					104
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1068	2	81	9	Y	74	89	1			89
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1313	2	63	9	Y	57	94	1			52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
*02	8204	X	2970	-0-	-5234	-0-	2970	2			Y	-0-					1
*03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3355	2	18	9	Y	16	7	8			10
04	6180	X	3247	-0-	-2933	-0-	3247	2			Y	-0-					10
05	6386	X	2744	-0-	-3642	-0-	2744	2			Y	-0-					10
06	4380	X	2034	-0-	-2346	-0-	2034	2			Y	-0-					10
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					10

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2262	X	2109	-0-	-153	-0-	2028	2	81	9	Y	74					99
03	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2149	2	85	9	Y	77	119	1			57
04	2160	X	2090	-0-	-70	-0-	2050	2	40	9	Y	36					93
05	2232	X	1934	-0-	-298	-0-	1875	2	59	9	Y	54	79	1			68
06	2160	X	1691	-0-	-469	-0-	1646	2	45	9	Y	41	71	1			38
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					38

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7163	X	4221	-0-	-2942	-0-	4221	2			Y	-0-					1
03	7006	X	2329	-0-	-4677	-0-	2326	2	3	9	Y	3	1	8			3
04	7560	X	2249	-0-	-5311	-0-	2249	2			Y	-0-					3
05	7812	X	2133	-0-	-5679	-0-	2133	2			Y	-0-					3
06	7050	X	1907	-0-	-5143	-0-	1907	2			Y	-0-					3
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					3

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

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

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	22	1	1517	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	23	1	1677	2	Y	10	8	1	3	8	2
							11	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	23	1	1615	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	28	1	1975	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	613	2	17	9	Y	15					18
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	639	2	11	9	Y	10	22	1			6
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	Y	13					19
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	676	2	14	9	Y	13	22	1			10
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	624	2	10	9	Y	9					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	745	2	Y	5					5
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	838	2	Y	5	8	1			2
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	824	2	Y	2					4
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	863	2	Y	1					5
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58 6	1 9	836	2	Y	5	9	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3270	2	6	9	Y	5					5
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4203	2	10	9	Y	9	6	1	6	8	2
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4128	2	4	9	Y	4					6
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4297	2	4	9	Y	4	7	1			3
*06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	2	3	9	Y	3					6
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	821	2	20	9	Y	18	15	1			8
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	808	2	21	9	Y	19	22	1			5
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	743	2	19	9	Y	17	14	1			8
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	729	2	18	9	Y	16	16	1			8
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	674	2	13	9	Y	12	14	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-					1
03	T. A.		727	-0-	727	1258	726	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	T. A.		740	-0-	740	1998	740	2			Y	-0-					1
05	T. A.		1065	-0-	1065	3063	1065	2			Y	-0-					1
06	T. A.		1073	-0-	1073	4136	1073	2			Y	-0-					1
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4136					Y	NO RPT					1

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1643	2	45	9	Y	41	34	1			19
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2531	2	52	9	Y	47	53	1	1	8	12
04	3000	N	3466	-0-	466	466	3423	2	43	9	Y	39	33	1			18
05	3100	N	3811	-0-	711	1177	3770	2	41	9	Y	37	37	1			18
*06	3000	N	3616	-0-	616	1793	3584	2	32	9	Y	29	33	1			14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1793					Y	NO RPT					14

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
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3014	2	20	9	Y	18					18
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3388	2	4	9	Y	4	4	8			18
04	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3061	2			Y	-0-					18
05	3255	X	1502	-0-	-1753	-0-	1502	2			Y	-0-					18
*06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3673	2	65	9	Y	59					77
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					77

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
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2					2
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	Y	1					1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1584	2	3	9	Y	3					3
*06	3000	N	3866	-0-	866	866	3865	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	866					Y	NO RPT					2

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
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1717	2	34	9	Y	31					67
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1986	2	39	9	Y	35	97	1	5	8	-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	Y	7					7
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2076	2	65	9	Y	59					66
*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1811	2	22	9	Y	20	83	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1605	2	35	9	Y	32	26	1			15
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1941	2	46	9	Y	42	41	1	7	8	9
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	2	34	9	Y	31	26	1			14
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1759	2	31	9	Y	28	28	1			14
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1651	2	24	9	Y	22	25	1			11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4263	X	1788	-0-	-2475	-0-	1788	2			Y	-0-					82
03	4557	X	3594	-0-	-963	-0-	3576	2	18	9	Y	16	1	8			97
04	4410	X	1977	-0-	-2433	-0-	1964	2	13	9	Y	12					109
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2290	2	173	9	Y	157					266
*06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1049	2	94	9	Y	85	162	1			189
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					189

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	1638	2	Y	8	6	1			4
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	1896	2	Y	16	12	1	6	8	2
04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	27 9	1 9	1894	2	Y	8	9	1			1
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	1864	2	Y	9	6	1			4
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	1677	2	Y	5	8	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1290	X	1102	-0-	-188	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1271	X	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
*06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	948	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	14	1	1009	2	Y	11	12	1	1	8	2
							12	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	14	1	993	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	15	1	1021	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	15	1	1007	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	48	1	3349	2	Y	78	56	1			38
							86	9									
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	48	1	3508	2	Y	100	104	1	14	8	20
							110	9									
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	48	1	3358	2	Y	71	78	1			13
							78	9									
05	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	45	1	3139	2	Y	70	50	1			33
							77	9									
06	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	42	1	2890	2	Y	55	75	1			13
							61	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13

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
*02	3306	X	3116	-0-	-190	-0-	43	1	2997	2	Y	69	50	1			34
							76	9									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	44	1	3205	2	Y	87	94	1	9	8	18
							96	9									
04	3330	X	3263	-0-	-67	-0-	45	1	3148	2	Y	64	70	1			12
							70	9									
05	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	45	1	3175	2	Y	64	46	1			30
							70	9									
06	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	44	1	3039	2	Y	50	68	1			12
							55	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	35	1	2470	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	36	1	2666	2	Y	14	6	1	9	8	1
							15	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	37	1	2586	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	37	1	2637	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	36	1	2475	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	32	1	2276	2	N	51	45	1			19
							56	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	45	1	3270	2	N	84	72	1	15	8	16
							92	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	43	1	3003	2	N	57	63	1			10
							63	9									
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	43	1	2991	2	N	59	42	1			27
							65	9									
*06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	41	1	2850	2	N	44	61	1			10
							48	9									
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					10

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
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	733	2	35	9	Y	32	27	1			15
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	845	2	41	9	Y	37	43	1			9
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	784	2	36	9	Y	33	27	1			15
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	781	2	32	9	Y	29	30	1			14
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	736	2	26	9	Y	24	26	1			12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
*02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3684	2	51	9	Y	46	39	1			21
03	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	2637	2	86	9	Y	78	60	1	26	8	13
04	4260	X	2279	-0-	-1981	-0-	2227	2	52	9	Y	47	39	1			21
05	4402	X	3019	-0-	-1383	-0-	2972	2	47	9	Y	43	43	1			21
06	4260	X	2989	-0-	-1271	-0-	2952	2	37	9	Y	34	38	1			17
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					17

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
*02	2958	X	2743	-0-	-215	-0-	2712	2	31	9	Y	28	23	1			13
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3177	2	53	9	Y	48	37	1	16	8	8
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2845	2	30	9	Y	27	23	1			12
05	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2861	2	29	9	Y	26	26	1			12
06	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	2530	2	23	9	Y	21	23	1			10
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	2900	X	2504	-0-	-396	-0-	78	1	2390	2	Y	33	24	1			14
							36	9									
03	2666	X	2626	-0-	-40	-0-	83	1	2512	2	Y	28	30	1	4	8	8
							31	9									
04	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	86	1	2394	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
05	3069	X	2339	-0-	-730	-0-	103	1	2203	2	Y	30	22	1			17
							33	9									
06	2580	X	1955	-0-	-625	-0-	87	1	1839	2	Y	26	30	1			13
							29	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					13

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	26883	X	25783	-0-	-1100	-0-	25783	2			Y	-0-					-0-
03	27989	X	27989	-0-	-0-	-0-	27989	2			Y	-0-					-0-
04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2			Y	-0-					-0-
05	28938	X	28938	-0-	-0-	-0-	28938	2			Y	-0-					-0-
*06	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	27510	2			Y	-0-					-0-
07	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					81
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2007	2	213	9	Y	194	189	1			86
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					86
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					86
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					86
*07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					86

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5353	2	111	9	Y	101	86	1			67
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					67
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					67
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					67
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					67
*07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					67

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					30
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					30
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					30
05	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	2			N	-0-					30
06	1020	N	834	-0-	-186	-0-	834	2			N	-0-					30
07	1023	N	865	-0-	-158	-0-	865	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	77	2	63	9	Y	57	44	1			13
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					13
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	100	2	206	9	Y	187	140	1			60
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					60
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-	38	1			22
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					22

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1492	2	55	9	Y	50	43	1			33
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					33
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					33
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					33
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					33
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					33

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 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
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	490	2	55	9	Y	50	43	1			33
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					33
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					33
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					33
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					33
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					33

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

02	1363	N	1248	-0-	-115	-0-	1248	2			Y	-0-					56
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			Y	-0-					56
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1137	2	249	9	Y	226	181	1			101
05	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			Y	-0-					101
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			Y	-0-					101
07	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			Y	-0-					101

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					4
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					4
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1403	2	41	9	Y	37	31	1			10
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					10
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					10
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					25
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					25
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					25
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					25
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					25
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

02	1015	N	806	-0-	-209	-0-	806	2			Y	-0-					22
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			Y	-0-					22
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			Y	-0-					22
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					22
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			Y	-0-					22
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			Y	-0-					22

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
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	226	2	168	9	Y	153	127	1			53
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					53
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-	53	1			-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	265	2	256	9	Y	233	150	1			83
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	300	2	30	9	Y	27					110

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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					12
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					12
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					12
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					12
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					12
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	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
02	1450	N	1067	-0-	-383	-0-	1067	2			Y	-0-					22
03	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			Y	-0-					22
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					22
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					22
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					22
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			Y	-0-					22

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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					27
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					27
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					27
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					27
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			Y	-0-					27
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	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
02	1508	N	1394	-0-	-114	-0-	1394	2			Y	-0-					27
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2			Y	-0-					27
04	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1615	2			Y	-0-					27
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1642	2	283	9	Y	257	179	1			105
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1556	2			Y	-0-					105
07	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	1441	2			Y	-0-					105

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
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					99
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					99
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					99
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					99
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					99
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					99

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
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	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
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					4
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					4
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2894	2	41	9	Y	37	31	1			10
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					10
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					10
*07	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					10

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
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	637	2			N	-0-					29
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					29
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					29
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					29
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					29
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	883	2	278	9	N	253	180	1			102

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
02	2668	N	1464	-0-	-1204	-0-	1262	2	202	9	Y	184	186	1			35
03	2728	N	1155	-0-	-1573	-0-	1155	2			Y	-0-					35
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					35
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					35
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
02	1392	N	1371	-0-	-21	-0-	1371	2			Y	-0-					71
03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					71
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2			Y	-0-					71
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					71
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					71
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					71

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
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	842	2			Y	-0-					15
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			Y	-0-					15
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			Y	-0-					15
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					15
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					15
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	896	2	176	9	Y	160	123	1			52

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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					61
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					61
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					61
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					61
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					61
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					61

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
02	1189	N	1172	-0-	-17	-0-	1172	2			Y	-0-					51
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					51
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					51
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					51
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					51
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1142	2	1	9	Y	1	1	8			51

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
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					9
03	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	1051	2			Y	-0-					9
04	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1083	2	81	9	Y	74	62	1			21
05	1364	N	967	-0-	-397	-0-	967	2			Y	-0-					21
06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					21
07	1209	N	953	-0-	-256	-0-	953	2			Y	-0-					21

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
02	5684	X	5327	-0-	-357	-0-	5326	2	1	9	Y	1					78
03	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	5565	2	211	9	Y	192	179	1			91
04	5700	X	4970	-0-	-730	-0-	4970	2			Y	-0-					91
05	5890	X	4938	-0-	-952	-0-	4938	2			Y	-0-					91
06	5700	X	5555	-0-	-145	-0-	5555	2			Y	-0-					91
*07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5751	2	129	9	Y	117	182	1			26

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	179	1			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3351	-0-	-71	-0-	3351	2			Y	-0-					97
03	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	3609	2			Y	-0-					97
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					97
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					97
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					97
*07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					97

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

02	2900	X	2078	-0-	-822	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

02	2320	N	2055	-0-	-265	-0-	2055	2			Y	-0-					21
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			Y	-0-					21
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2178	2	426	9	Y	387	337	1			71
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					71
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					71
07	2697	N	2243	-0-	-454	-0-	2243	2			Y	-0-					71

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	29	1	4389	2	Y	-0-					32
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	89	1	8753	2	Y	-0-					32
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	80	1	3671	2	Y	-0-					32
05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	135	1	12198	2	Y	-0-					32
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	127	1	5639	2	Y	-0-					32
*07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	88	1	6893	2	Y	-0-					32

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	2	N	-0-					79
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	15	1	1436	2	N	-0-					79
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1134	2	N	-0-					79
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	13	1	1192	2	N	-0-					79
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	24	1	1091	2	N	-0-					79
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	16	1	1212	2	N	-0-					79

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					1
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					2
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					1
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					2
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					3

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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	319	N	303	-0-	-16	-0-	258	2	45	9	N	41					91
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	227	2	41	9	N	37					128
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	133	2	41	9	N	37					165
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	206	2	41	9	N	37					202
06	270	N	96	-0-	-174	-0-	71	2	25	9	N	23	180	1			45
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	242	2	30	9	N	27					72

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					38
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					38
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					38
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					38

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1059	-0-	-565	-0-	1030	2	29	9	N	26					180
03	1519	N	887	-0-	-632	-0-	872	2	15	9	N	14					194
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	5					199
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					199
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1942	2	15	9	N	14	186	1			27
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1977	2	51	9	N	46					73

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	66	1	2126	2	N	68	190	1			157
							75	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	116	1	3749	2	N	102					259
							112	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					259
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	112	1	3613	2	N	77	191	1			145
							85	9									
06	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	307	1	9919	2	N	244	186	1	1	8	202
							268	9									
*07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	229	1	7375	2	N	179	187	1			194
							197	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					204
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	28	2	18	9	N	16					220
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	152	1			90

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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					72
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					72
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					72
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					72
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					72
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			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
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					40
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					40
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					40
05	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	2			N	-0-					40
06	1050	N	549	-0-	-501	-0-	549	2			N	-0-					40
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					40

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

02	44892	X	39176	-0-	-5716	-0-	625	1	38538	2	Y	12	171	1			42
							13	9									
03	47988	X	33517	-0-	-14471	-0-	606	1	32891	2	Y	18					60
							20	9									
04	46470	X	41137	-0-	-5333	-0-	657	1	40456	2	Y	22					82
							24	9									
05	45136	X	40855	-0-	-4281	-0-	687	1	40146	2	Y	20					102
							22	9									
06	40530	X	37710	-0-	-2820	-0-	661	1	37027	2	Y	20					122
							22	9									
07	42501	X	36918	-0-	-5583	-0-	691	1	36213	2	Y	13					135
							14	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

02	4901	X	1687	-0-	-3214	-0-	1672	2	15	9	Y	14	1	8			36
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	Y	4	28	1			12
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5498	2	40	9	Y	36	25	1	15	8	8
05	5239	X	1517	-0-	-3722	-0-	1517	2			Y	-0-					8
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6122	2	3	9	Y	3					11
07	5239	X	2314	-0-	-2925	-0-	2302	2	12	9	Y	11					22

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

02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	113	1	747	2	Y	2					7
							2	9									
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	101	1	676	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	93	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	107	1	652	2	Y	9					9
							10	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	113	1	705	2	Y	-0-					9
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	126	1	740	2	Y	10					19
							11	9									

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	3828	X	2272	-0-	-1556	-0-	226	1	2046	2	N	-0-					80
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	234	1	4098	2	N	-0-					80
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	250	1	3337	2	N	-0-					80
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	379	1	3137	2	N	-0-					80
06	3960	X	2873	-0-	-1087	-0-	275	1	2598	2	N	-0-					80
07	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	334	1	3535	2	N	-0-					80

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
02	1653	N	1141	-0-	-512	-0-	150	1	991	2	N	-0-					6
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	143	1	1603	2	N	-0-					6
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	170	1	1401	2	N	-0-					6
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	243	1	1529	2	N	-0-					6
06	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	214	1	1461	2	N	-0-					6
07	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	148	1	1317	2	N	-0-					6

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	8468	X	7184	-0-	-1284	-0-	901	1	6229	2	Y	49					146
							54	9									
03	9052	X	8096	-0-	-956	-0-	1009	1	7067	2	Y	18	142	1			22
							20	9									
04	8610	X	7477	-0-	-1133	-0-	958	1	6519	2	Y	-0-					22
05	8897	X	7578	-0-	-1319	-0-	1018	1	6560	2	Y	-0-					22
06	7440	X	7392	-0-	-48	-0-	985	1	6310	2	Y	88					110
							97	9									
07	8091	X	7105	-0-	-986	-0-	960	1	6143	2	Y	2					112
							2	9									

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					110
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					110
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					110
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					110
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					110
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					110
04	1020	N	805	-0-	-215	-0-	805	2			N	-0-					110
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					110
06	1410	N	827	-0-	-583	-0-	827	2			N	-0-					110
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					110

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6002	2	120	9	N	109	180	1			180
03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6545	2	108	9	N	98	175	1			103
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6354	2	120	9	N	109					212
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6355	2	131	9	N	119					331
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6335	2	72	9	N	65	354	1			42
*07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5954	2	121	9	N	110					152

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	374	1	2484	2	Y	33					143
							36	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	410	1	2742	2	Y	20	156	1			7
							22	9									
04	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	412	1	2561	2	Y	-0-					7
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	445	1	2711	2	Y	-0-					7
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	431	1	2609	2	Y	24					31
							26	9									
07	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	453	1	2687	2	Y	1					32
							1	9									

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
02	1769	N	1573	-0-	-196	-0-	209	1	1363	2	Y	1					12
							1	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	225	1	1502	2	Y	18	4	1			26
							20	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	234	1	1428	2	Y	-0-					26
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	200	1	1213	2	Y	-0-					26
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	148	1	932	2	Y	20					46
							22	9									
07	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	146	1	857	2	Y	4					50
							4	9									

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
02	928	N	647	-0-	-281	-0-	86	1	555	2	Y	5					15
							6	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	98	1	659	2	Y	2	16	1			1
							2	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	100	1	619	2	Y	-0-					1
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	111	1	677	2	Y	18					19
							20	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	101	1	611	2	Y	-0-					19
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	108	1	630	2	Y	20					39
							22	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
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	96	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	142	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	77	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	104	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	99	1	591	2	Y	-0-					-0-

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
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	538	1	3589	2	Y	3					25
							3	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	577	1	3866	2	Y	34	8	1			51
							37	9									
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	568	1	3525	2	Y	-0-					51
05	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	588	1	3580	2	Y	-0-					51
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	550	1	3382	2	Y	40					91
							44	9									
07	4340	X	4219	-0-	-121	-0-	607	1	3602	2	Y	9					100
							10	9									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	427	1	2792	2	N	-0-					5
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	446	1	2982	2	N	75					80
							83	9									
04	3210	X	3207	-0-	-3	-0-	442	1	2765	2	N	-0-					80
05	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	468	1	2842	2	N	-0-					80
06	3330	X	3162	-0-	-168	-0-	444	1	2718	2	N	-0-					80
07	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	459	1	2703	2	N	-0-					80

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	Y	10					32
							11	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	4	36	1			-0-
							4	9									
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	58	1	367	2	Y	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	84	1	502	2	Y	-0-					-0-

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
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	Y	17					103
							19	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	93	1	640	2	Y	24	119	1			8
							26	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37

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
02	2987	X	2070	-0-	-917	-0-	279	1	1772	2	Y	17					61
							19	9									
03	3038	X	2373	-0-	-665	-0-	294	1	2061	2	Y	16	45	1			32
							18	9									
04	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	357	1	2158	2	Y	-0-					2
05	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	389	1	2394	2	Y	-0-					2
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	378	1	2314	2	Y	24					26
							26	9									
*07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	380	1	2252	2	Y	-0-					26

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	10817	X	9835	-0-	-982	-0-	9835	3			N	-0-					112
03	11563	X	5257	-0-	-6306	-0-	5257	3			N	-0-					112
04	11190	X	6622	-0-	-4568	-0-	6622	3			N	-0-					112
05	10509	X	7337	-0-	-3172	-0-	7190	3	147	9	N	134					246
06	10170	X	5951	-0-	-4219	-0-	5951	3			N	-0-	152	1			94
07	10509	X	7167	-0-	-3342	-0-	7167	3			N	-0-					94

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
02	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	870	1	10117	2	Y	153	178	1			72
							168	9									
03	12369	X	11860	-0-	-509	-0-	930	1	10889	2	Y	37					109
							41	9									
04	11970	X	11368	-0-	-602	-0-	900	1	10271	2	Y	179	185	1	1	8	102
							197	9									
05	12369	X	11478	-0-	-891	-0-	930	1	10384	2	Y	149					251
							164	9									
06	11550	X	10867	-0-	-683	-0-	900	1	9906	2	Y	55					306
							61	9									
07	11935	X	10544	-0-	-1391	-0-	900	1	9640	2	Y	4	186	1			124
							4	9									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
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
02	145	N	54	-0-	-91	-0-	54	2			N	-0-					127
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					127
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					127
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					127
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	313	2	260	9	N	236	163	1			200
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	169	1			31

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42 26	1 9	881	3	Y	24	24	1			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54 32	1 9	1056	3	Y	29	29	1			-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	55 22	1 9	953	3	Y	20	20	1			-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	110 52	1 9	2118	3	Y	47	47	1			-0-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	46 44	1 9	897	3	Y	40	40	1			-0-
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	39 20	1 9	822	3	Y	18	18	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	3	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	87	1	1702	3	Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	717	-0-	-244	-0-	36	1	681	3	Y	-0-					-0-
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3903	-0-	803	803	189	1	3714	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	86	1	1719	3	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	3	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	317	-0-	-1243	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	804	-0-	-157	-0-	36	1	768	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	73	1	1415	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	71	1	1342	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	63	1	1240	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	61	1	1249	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	151	1	2763	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	23	23	1			-0-
07	589	N	113	-0-	-476	-0-	5	1	106	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	32	1	607	3	Y	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	489	-0-	-224	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1023	-0-	-340	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	51	1	990	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	773	-0-	-337	-0-	42	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	55	1	1201	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	178	1	3728	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	2604	X	1965	-0-	-639	-0-	93	1	1851	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	172	1	2978	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	2604	X	2342	-0-	-262	-0-	115	1	2190	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	122	1	2420	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	147	1	3052	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	3	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	997	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	50	1	946	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	49	1	957	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1209	N	155	-0-	-1054	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

02	493	N	389	-0-	-104	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	20	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	239	-0-	-181	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	-0-					-0-
*06	390	N	388	-0-	-2	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

02	1044	N	944	-0-	-100	-0-	43	1	894	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	50	1	968	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	52	1	910	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	50	1	959	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1060	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

02	957	N	144	-0-	-813	-0-	7	1	135	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1023	N	118	-0-	-905	-0-	6	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2146	X	1849	-0-	-297	-0-	84	1	1745	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	2821	X	1779	-0-	-1042	-0-	89	1	1653	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	160	1	2753	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	123	1	2339	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	123	1	2416	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2976	N	2095	-0-	-881	-0-	96	1	1981	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	65	-0-	-145	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

02	580	N	524	-0-	-56	-0-	24	1	491	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	27	1	515	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	27	1	508	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	540	N	408	-0-	-132	-0-	19	1	383	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	16	1	344	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1627	-0-	-316	-0-	75	1	1542	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2077	N	1606	-0-	-471	-0-	76	1	1516	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1664	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	98	1	1871	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	89	1	1763	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	83	1	1741	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	866	-0-	-120	-0-	38	1	795	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	31	1	541	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	930	N	487	-0-	-443	-0-	23	1	447	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	690	N	639	-0-	-51	-0-	30	1	596	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1044	N	993	-0-	-51	-0-	45	1	944	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1209	N	635	-0-	-574	-0-	31	1	601	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1350	N	164	-0-	-1186	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	44	-0-	-1041	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	709	3	Y	-0-					-0-
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	3	3	1	-0-
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	55	1	1100	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1000	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	825	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
*06	1140	N	742	-0-	-398	-0-	36	1	700	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
07	1116	N	508	-0-	-608	-0-	24	1	478	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

02	261	N	255	-0-	-6	-0-	12	1	242	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	13	1	250	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	233	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*06	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	238	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	251	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

02	1015	N	836	-0-	-179	-0-	38	1	792	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	48	1	949	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
04	3000	N	4146	-0-	1146	1146	243	1	3868	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
05	1146	N	-0-	-0-	-1146	-0-					Y	2	2	1	-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	47	1	964	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235

02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	26	1	441	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	21	1	399	3	Y	-0-			-0-
*06	480	N	431	-0-	-49	-0-	21	1	410	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1814	-0-	-216	-0-	83	1	1712	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	165	1	3206	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	196	1	3446	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	105	1	2030	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	16	16	1			-0-
07	2170	X	1668	-0-	-502	-0-	73	1	1563	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2206	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	108	1	2114	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1770	N	89	-0-	-1681	-0-	4	1	67	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1829	N	765	-0-	-1064	-0-	38	1	719	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1770	N	1095	-0-	-675	-0-	53	1	1036	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1363	-0-	-551	-0-	62	1	1287	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	75	1	1458	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	78	1	1354	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	62	1	1183	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1500	N	1092	-0-	-408	-0-	52	1	1029	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1488	N	1104	-0-	-384	-0-	51	1	1045	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
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	900	N	727	-0-	-173	-0-	39	1	679	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	775	N	602	-0-	-173	-0-	30	1	566	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	750	N	689	-0-	-61	-0-	33	1	652	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	33	1	686	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2535	-0-	-365	90	117	1	2418	3	Y	-0-					-0-
03	2991	X	2901	-0-	-90	-0-	142	1	2759	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	58	-0-	-1322	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	3	Y	-0-					-0-
*06	1380	X	172	-0-	-1208	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1098	-0-	-328	-0-	48	1	1050	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	170	-0-	-250	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	106	1	2195	3	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	785	-0-	-300	-0-	39	1	746	3	Y	-0-					-0-
*06	990	N	820	-0-	-170	-0-	39	1	781	3	Y	-0-					-0-
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	3	Y	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	3	Y	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	989	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	71	1	1473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	92	1	1597	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	81	1	1537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	76	1	1491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	78	1	1613	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
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	97	1	1918	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	125	1	2164	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	112	1	2121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	111	1	2195	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	57	1	1237	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

02	725	N	566	-0-	-159	-0-	26	1	534	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	744	N	550	-0-	-194	-0-	27	1	519	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	660	N	292	-0-	-368	-0-	16	1	272	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	24	1	471	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	540	N	345	-0-	-195	-0-	16	1	326	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

02	812	N	762	-0-	-50	-0-	35	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	39	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	699	-0-	-138	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					-0-
*06	960	N	699	-0-	-261	-0-	34	1	665	3	Y	-0-					-0-
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1550	N	1112	-0-	-438	-0-	54	1	1051	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1260	N	976	-0-	-284	-0-	53	1	919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1116	N	818	-0-	-298	-0-	41	1	774	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	1080	N	697	-0-	-383	-0-	34	1	660	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1023	N	869	-0-	-154	-0-	40	1	825	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	42	1	815	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	39	1	733	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	793	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	37	1	775	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	92	1	1803	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	97	1	1680	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	93	1	1769	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	81	1	1595	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1860	N	1279	-0-	-581	-0-	58	1	1207	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

02	609	N	537	-0-	-72	-0-	25	1	512	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	26	1	494	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	524	-0-	-46	-0-	25	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	25	1	518	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

02	870	N	563	-0-	-307	-0-	26	1	534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	852	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	836	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	102	1	2011	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1	2004	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
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1646	-0-	-36	-0-	76	1	1566	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	91	1	1583	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	72	1	1369	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	73	1	1450	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	3100	N	4469	-0-	1369	1369	214	1	4245	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

02	203	N	22	-0-	-181	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3692	-0-	592	592	181	1	3511	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3014	-0-	14	606	165	1	2849	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3321	-0-	221	827	166	1	3155	3	Y	-0-					-0-
*06	1785	X	958	-0-	-827	-0-	46	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	854	-0-	-262	-0-	40	1	814	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

02	754	N	691	-0-	-63	-0-	31 7	1 9	653	3	Y	6	6	1			-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	37 7	1 9	725	3	Y	6	6	1			-0-
04	780	N	665	-0-	-115	-0-	36 4	1 9	625	3	Y	4	4	1			-0-
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	31 6	1 9	590	3	Y	5	5	1			-0-
*06	750	N	637	-0-	-113	-0-	31 4	1 9	602	3	Y	4	4	1			-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	30 4	1 9	629	3	Y	4	4	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	816	3	Y	1	1	1			-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	767	3	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	605	-0-	-325	-0-	30	1	575	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	647	-0-	-133	-0-	31	1	616	3	Y	-0-					-0-
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	3	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	788	-0-	-172	-0-	43	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	575	-0-	-417	-0-	29	1	546	3	Y	-0-					-0-
*06	810	N	515	-0-	-295	-0-	25	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	458	-0-	-348	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-					-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	32	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	41	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	787	-0-	-257	-0-	36	1	742	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	42	1	810	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	44	1	760	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	868	N	710	-0-	-158	-0-	35	1	667	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	840	N	733	-0-	-107	-0-	35	1	692	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	81	1	1741	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	783	N	605	-0-	-178	-0-	28	1	573	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	775	N	644	-0-	-131	-0-	31	1	609	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	30	1	529	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	25	1	512	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	639	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	637	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	67	1	1380	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1984	N	1397	-0-	-587	-0-	68	1	1319	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	63	1	1147	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1559	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	62	1	1228	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	127	1	2730	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	444	-0-	-49	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	25	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	22	1	421	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	452	-0-	-28	-0-	22	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	21	1	431	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

02	841	N	657	-0-	-184	-0-	30	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	684	-0-	-370	-0-	33	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	691	-0-	-449	-0-	38	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	35	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	542	-0-	-118	-0-	26	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	502	-0-	-211	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

02	319	N	202	-0-	-117	-0-	9	1	191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
*06	390	N	144	-0-	-246	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	1363	N	1107	-0-	-256	-0-	51	1	1056	3	Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	94	1	1804	3	Y	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	3	Y	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	110	1	2087	3	Y	-0-					-0-
*06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	110	1	2159	3	Y	-0-					-0-
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	112	1	2325	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

02	1073	N	494	-0-	-579	-0-	22	1	468	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1116	N	497	-0-	-619	-0-	24	1	469	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	52	1	897	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	5	5	1			-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

02	2088	N	1695	-0-	-393	-0-	77	1	1605	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2976	N	2319	-0-	-657	-0-	111	1	2189	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	162	1	2736	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	117	1	2230	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	2250	N	1291	-0-	-959	-0-	61	1	1217	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3007	N	2879	-0-	-128	-0-	132	1	2733	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

02	14B	DENY	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 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
02	1015	N	895	-0-	-120	-0-	41 8	1 9	846	3	Y	7	7	1			-0-
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	52 10	1 9	1018	3	Y	9	9	1			-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	34 18	1 9	678	3	Y	16	16	1			-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	926	3	Y	7	7	1			-0-
*06	1050	N	566	-0-	-484	-0-	27 6	1 9	533	3	Y	5	5	1			-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	888	3	Y	5	5	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	102 10	1 9	2065	3	Y	9	9	1			-0-
03	1643	N	677	-0-	-966	-0-	33 3	1 9	641	3	Y	3	3	1			-0-
04	1980	N	967	-0-	-1013	-0-	56 4	1 9	907	3	Y	4	4	1			-0-
05	2356	N	230	-0-	-2126	-0-	11 2	1 9	217	3	Y	2	2	1			-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	1422	3	Y	1	1	1			-0-
*07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	145 10	1 9	2897	3	Y	9	9	1			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1109	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	7	-0-	-979	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	9	9	1			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	8	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1567	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	107	1	2203	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1158	-0-	-205	-0-	53	1	1098	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	75	1	1296	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	63	1	1249	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	64	1	1322	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1153	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	911	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	67	1	1269	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	59	1	1157	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	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

02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	85	1	1652	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	64	1	1064	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	72	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	78	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	76	1	1580	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

02	580	N	272	-0-	-308	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	203	-0-	-97	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	106	1	2323	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

02	1160	N	1047	-0-	-113	-0-	47	1	978	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	58	1	1007	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	51	1	971	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	1140	N	992	-0-	-148	-0-	47	1	928	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	51	1	1046	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
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	119	1	2495	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	995	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	1519	N	1009	-0-	-510	-0-	49	1	938	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	53	1	1051	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1116	N	786	-0-	-330	-0-	36	1	742	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

02	2958	X	2546	-0-	-412	-0-	116	1	2402	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	130	1	2538	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	133	1	2317	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	126	1	2386	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	2640	X	2630	-0-	-10	-0-	126	1	2486	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	133	1	2893	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	3393	X	2852	-0-	-541	-0-	131	1	2703	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	3565	X	2980	-0-	-585	-0-	145	1	2816	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3390	X	2411	-0-	-979	-0-	133	1	2265	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3503	X	1914	-0-	-1589	-0-	94	1	1809	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	3150	X	2178	-0-	-972	-0-	105	1	2064	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	125	1	2583	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		41	-0-	41	73	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14B2 EXT		79	-0-	79	152	4	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	14B2 EXT		4	-0-	4	156	4	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		670	-0-	670	826	34	1	636	3	Y	-0-					-0-
*06	1640	X	814	-0-	-826	-0-	39	1	775	3	Y	-0-					-0-
*07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2037	3	Y	31	31	1			-0-
							34	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1305	N	955	-0-	-350	-0-	45	1	910	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	147	-0-	-907	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	Y	-0-					-0-
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	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
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	84	1	1761	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1423	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1316	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3100	N	4161	-0-	1061	1061	202	1	3882	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*06	3000	N	2858	-0-	-142	919	135	1	2658	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*07	2967	N	2048	-0-	-919	-0-	94	1	1940	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
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
02	831	N	831	-0-		-0-	-0-	37	1	785	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
03	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					Y	4	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	899	N	-0-	-0-		-899	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	69	1	1448	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
03	186	N	131	-0-		-55	-0-	6	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	180	N	102	-0-		-78	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	85	-0-		-101	-0-	4	1	79	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	120	N	92	-0-		-28	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	93	N	82	-0-		-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	75	1	1546	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
03	2232	N	1763	-0-		-469	-0-	86	1	1663	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
04	1980	N	1657	-0-		-323	-0-	90	1	1554	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
05	1767	N	1544	-0-		-223	-0-	77	1	1456	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*06	1710	N	1544	-0-		-166	-0-	74	1	1461	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
07	1705	N	1603	-0-		-102	-0-	73	1	1520	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

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. GAS	(I) 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	1305	X	1046	-0-		-259	-0-	47	1	984	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
03	1240	N	1177	-0-		-63	-0-	57	1	1102	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
04	1230	N	1162	-0-		-68	-0-	63	1	1086	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
05	1147	N	1045	-0-		-102	-0-	52	1	979	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*06	1140	N	1065	-0-		-75	-0-	51	1	1002	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
07	1209	N	1106	-0-		-103	-0-	49	1	1040	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
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
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	95	1	1969	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	113	1	2205	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	117	1	2037	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	103	1	1963	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2250	N	1908	-0-	-342	-0-	92	1	1807	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2232	N	1792	-0-	-440	-0-	82	1	1702	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
02	1363	N	1181	-0-	-182	-0-	54	1	1119	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	55	1	1072	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1350	N	1069	-0-	-281	-0-	58	1	1007	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	56	1	1069	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	52	1	1022	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	48	1	996	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	159	-0-	-81	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	939	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	274	-0-	-506	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	170	1	3545	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	149	1	2902	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	163	1	2845	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	139	1	2643	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	136	1	2679	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	138	1	2864	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1886	-0-	-144	-0-	86	1	1783	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	97	1	1886	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	100	1	1741	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	90	1	1711	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	87	1	1706	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1922	N	841	-0-	-1081	-0-	39	1	796	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	8	8	1			-0-
07	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
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	139	1	2884	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	157	1	3056	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	160	1	2786	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	139	1	2641	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	125	1	2464	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	112	1	2310	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

02	2146	N	1958	-0-	-188	-0-	89	1	1851	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	106	1	2059	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	2190	N	1435	-0-	-755	-0-	80	1	1342	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	113	1	2140	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2130	N	1927	-0-	-203	-0-	92	1	1820	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	91	1	1887	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

02	1334	N	1244	-0-	-90	-0-	57	1	1172	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	65	1	1271	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	67	1	1157	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	58	1	1098	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	58	1	1136	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	130 21	1 9	2667	3	Y	19	19	1			-0-
03	3100	N	4209	-0-	1109	1109	201 40	1 9	3968	3	Y	36	36	1			-0-
04	3000	N	2191	-0-	-809	300	119 18	1 9	2054	3	Y	16	16	1			-0-
05	2759	N	1340	-0-	-1419	-0-	67 12	1 9	1261	3	Y	11	11	1			-0-
*06	2670	X	1468	-0-	-1202	-0-	70 11	1 9	1387	3	Y	10	10	1			-0-
07	2759	X	1035	-0-	-1724	-0-	46 8	1 9	981	3	Y	7	7	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	2900	N	3850	-0-	950	950	179	1	3639	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	3100	N	2427	-0-	-673	277	116	1	2282	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	2176	N	1899	-0-	-277	-0-	102	1	1779	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	95	1	1803	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2400	X	1870	-0-	-530	-0-	89	1	1766	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2480	X	496	-0-	-1984	-0-	24	1	472	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	899	N	840	-0-	-59	-0-	42	1	790	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1410	N	903	-0-	-507	-0-	43	1	854	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1302	N	911	-0-	-391	-0-	42	1	863	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	403	N	248	-0-	-155	-0-	13	1	232	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	14	1	261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2030	N	1657	-0-	-373	-0-	76	1	1581	3	Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	3	Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	102	1	1777	3	Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	97	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*06	2040	N	1559	-0-	-481	-0-	75	1	1484	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-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 #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

02	2581	N	2381	-0-	-200	-0-	108	1	2255	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2914	N	2769	-0-	-145	-0-	134	1	2616	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2820	N	2673	-0-	-147	-0-	145	1	2515	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3100	N	3250	-0-	150	150	161	1	3075	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	2670	N	2348	-0-	-322	-0-	113	1	2223	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	3100	N	3169	-0-	69	69	145	1	3006	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

02	725	N	603	-0-	-122	-0-	27	1	568	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	806	N	610	-0-	-196	-0-	30	1	572	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	717	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	659	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	600	N	234	-0-	-366	-0-	11	1	217	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	806	N	353	-0-	-453	-0-	14	1	299	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

02	1885	N	1455	-0-	-430	-0-	66	1	1375	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	75	1	1443	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	85	1	1482	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	68	1	1289	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	107	1	2112	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	74	1	1526	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
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	149	1	3085	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3844	X	1671	-0-	-2173	-0-	91	1	1561	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	243	1	4235	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	184	1	3503	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	167	1	3288	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	153	1	3177	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1315	-0-	-77	-0-	59	1	1228	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	70	1	1353	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	72	1	1258	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	56	1	1056	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	1410	N	632	-0-	-778	-0-	30	1	584	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1395	N	374	-0-	-1021	-0-	17	1	351	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	873	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3100	N	4380	-0-	1280	1280	210	1	4086	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
04	3000	N	3899	-0-	899	2179	207	1	3631	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
05	3100	N	3519	-0-	419	2598	173	1	3285	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*06	5665	X	3067	-0-	-2598	-0-	146	1	2870	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	200	1	4207	3	Y	58	58	1			-0-
							64	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
02	3190	X	2641	-0-	-549	-0-	120	1	2501	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	173	1	3356	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	164	1	2865	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	144	1	2737	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	183	1	3601	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	217	1	4441	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	66	1	1257	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	193	1	3989	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	239	1	4652	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	222	1	3821	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3503	X	3006	-0-	-497	-0-	149	1	2834	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	3390	X	3100	-0-	-290	-0-	149	1	2931	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	190	1	3855	3	Y	24	24	1			-0-
							26	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
02	1334	N	1133	-0-	-201	-0-	52	1	1071	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	65	1	1266	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	67	1	1169	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	58	1	1092	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	59	1	1159	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	59	1	1221	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1924	-0-	-164	-0-	87	1	1808	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	100	1	1952	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	101	1	1753	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	83	1	1580	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	2010	N	1583	-0-	-427	-0-	76	1	1489	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	78	1	1609	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
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2066	-0-		-254	-0-	94	1	1954	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
03	2480	N	2457	-0-		-23	-0-	119	1	2317	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
04	2640	N	2261	-0-		-379	-0-	122	1	2121	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
05	2263	N	2068	-0-		-195	-0-	103	1	1951	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*06	2370	N	2098	-0-		-272	-0-	101	1	1985	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
07	2356	N	2115	-0-		-241	-0-	95	1	2003	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	866	N	866	-0-		-0-	-0-	40	1	822	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
03	755	N	755	-0-		-0-	-0-	36	1	715	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
04	1020	N	616	-0-		-404	-0-	31	1	576	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
05	930	N	642	-0-		-288	-0-	31	1	605	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*06	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	63	1	1240	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*07	924	N	924	-0-		-0-	-0-	42	1	878	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2552	N	2308	-0-		-244	-0-	105	1	2178	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
03	2697	N	2549	-0-		-148	-0-	123	1	2397	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
04	2520	N	2324	-0-		-196	-0-	125	1	2177	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	2511	N	2178	-0-		-333	-0-	108	1	2049	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*06	2460	N	2195	-0-		-265	-0-	105	1	2072	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
07	2418	N	2302	-0-		-116	-0-	105	1	2177	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. GAS	(I) 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	2001	N	1842	-0-		-159	-0-	84	1	1743	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
03	2077	N	2025	-0-		-52	-0-	98	1	1909	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
04	1920	N	1868	-0-		-52	-0-	101	1	1754	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
05	2015	N	1744	-0-		-271	-0-	87	1	1645	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*06	1950	N	1742	-0-		-208	-0-	84	1	1647	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
07	1953	N	1830	-0-		-123	-0-	84	1	1734	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
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2665	-0-		-3	-0-	122	1	2520	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
03	2852	X	2847	-0-		-5	-0-	138	1	2684	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
04	2730	X	2702	-0-		-28	-0-	146	1	2538	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
05	2914	X	2585	-0-		-329	-0-	128	1	2437	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*06	2816	X	2816	-0-		-0-	-0-	135	1	2664	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*07	2972	X	2972	-0-		-0-	-0-	134	1	2816	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2088	N	2022	-0-		-66	-0-	92	1	1908	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
03	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	110	1	2127	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
04	2160	N	2072	-0-		-88	-0-	112	1	1942	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
05	2201	N	1910	-0-		-291	-0-	95	1	1797	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*06	2160	N	1930	-0-		-230	-0-	93	1	1822	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*07	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-	107	1	2217	3	Y	16	16	1			-0-
								18	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	(I) 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	2581	N	2163	-0-		-418	-0-	98	1	2031	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
03	2697	N	2403	-0-		-294	-0-	116	1	2257	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
04	2430	N	850	-0-		-1580	-0-	49	1	779	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	2356	N	1945	-0-		-411	-0-	94	1	1825	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*06	2340	N	1556	-0-		-784	-0-	74	1	1459	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*07	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	50	1	1025	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2333	-0-		-132	-0-	107	1	2207	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
03	2666	N	1955	-0-		-711	-0-	96	1	1844	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
04	2550	N	2244	-0-		-306	-0-	122	1	2109	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
05	2542	N	2114	-0-		-428	-0-	105	1	1995	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*06	2700	N	2700	-0-		-0-	-0-	130	1	2558	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*07	2775	N	2775	-0-		-0-	-0-	127	1	2630	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
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
02	2784	X	1653	-0-	-1131	-0-	76	1	1559	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	157	1	3070	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	2880	X	2777	-0-	-103	-0-	150	1	2605	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	144	1	2743	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	2880	X	1997	-0-	-883	-0-	95	1	1877	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	2976	X	1905	-0-	-1071	-0-	85	1	1803	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1402	-0-	-657	-0-	63	1	1326	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3410	X	2120	-0-	-1290	-0-	102	1	1996	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3300	X	2493	-0-	-807	-0-	134	1	2337	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	3410	X	2547	-0-	-863	-0-	126	1	2400	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	139	1	2738	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	176	1	3603	3	Y	29	29	1			-0-
							32	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
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	131	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	123	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*06	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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
02	3161	X	2873	-0-	-288	-0-	131	1	2718	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	159	1	3079	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3630	X	2807	-0-	-823	-0-	148	1	2641	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3751	X	3049	-0-	-702	-0-	151	1	2877	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	152	1	2994	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	157	1	3240	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1981	-0-	-78	-0-	91	1	1877	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1631	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2170	N	1675	-0-	-495	-0-	83	1	1583	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1950	N	1657	-0-	-293	-0-	80	1	1569	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	79	1	1632	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3507	-0-	-350	-0-	161	1	3344	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	188	1	3664	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3930	X	3551	-0-	-379	-0-	193	1	3358	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3333	-0-	-728	-0-	167	1	3164	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3720	X	2854	-0-	-866	-0-	138	1	2715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3844	X	2257	-0-	-1587	-0-	103	1	2152	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
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	118	1	2306	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	84	1	1469	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1648	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									

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
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	371	1	7711	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	404	1	7640	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	646	1	11231	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	570	1	10837	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	555	1	10923	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	487	1	10092	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	313	1	6485	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	361	1	7015	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	308	1	5339	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	349	1	6630	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
*06	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	332	1	6561	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
*07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	293	1	6278	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

02	5742	X	4125	-0-	-1617	-0-	189	1	3930	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5952	X	4242	-0-	-1710	-0-	210	1	4025	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	5490	X	4838	-0-	-652	-0-	256	1	4578	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5673	X	4586	-0-	-1087	-0-	229	1	4351	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	229	1	4524	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	5022	X	2745	-0-	-2277	-0-	134	1	2611	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

02	4727	X	2930	-0-	-1797	-0-	133	1	2790	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	248	1	4890	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	4740	X	4693	-0-	-47	-0-	257	1	4427	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	4898	X	4207	-0-	-691	-0-	210	1	3989	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	4980	X	4339	-0-	-641	-0-	209	1	4124	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5146	X	4043	-0-	-1103	-0-	186	1	3851	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1449	-0-	-320	-0-	225	1	1224	2	N	-0-					33
03	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	246	1	1306	2	N	-0-					33
04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	247	1	1321	2	N	-0-					33
05	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	246	1	1227	2	N	-0-					33
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	234	1	1282	2	N	4					37
							4	9									
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	223	1	1458	2	N	11					48
							12	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	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

02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	541	2	44	9	N	40					200
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					200
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					200
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					200
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					200
07	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					200

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

02	2117	N	1495	-0-	-622	-0-	223	1	1211	2	N	55					200
							61	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	203	1	1077	2	N	-0-					200
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	227	1	1215	2	N	-0-					200
05	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	247	1	1228	2	N	-0-					200
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	244	1	1339	2	N	-0-					200
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	266	1	1742	2	N	-0-					200

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	803	2	N	8					25
							9	9									
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	3	1	808	2	N	8					33
							9	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	N	10					43
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	717	2	4	9	N	4					47
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					47
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					47

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

02	232	N	144	-0-	-88	-0-	144	2			N	-0-					14
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					14
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					14
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	N	5					19
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					22

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

02	1885	X	1462	-0-	-423	-0-	4	1	1456	2	N	2					25
							2	9									
03	2077	X	1477	-0-	-600	-0-	6	1	1452	2	N	17					42
							19	9									
04	1560	N	557	-0-	-1003	-0-	557	2			N	-0-					42
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11	9	N	10					52
06	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1223	2	9	9	N	8					60
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					60

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

02	174	N	64	-0-	-110	-0-	64	2			N	-0-					68
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	97	2	6	9	N	5					73
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					75
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8					83
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	213	2	6	9	N	5					88

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	2	N	-0-					17
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	2	N	-0-					17
04	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					17
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					17
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	288	2	22	9	N	20					37
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	N	6					43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	2	N	-0-					112
03	1488	N	944	-0-	-544	-0-	4	1	919	2	N	19	118	1			13
							21	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					13
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1529	2	24	9	N	22					35
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					35
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					35

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	2	N	15					108
							17	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	6	1	1477	2	N	5	66	1			47
							6	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1946	2	20	9	N	18					65
05	1209	N	894	-0-	-315	-0-	891	2	3	9	N	3					68
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	N	7					75
07	1209	N	405	-0-	-804	-0-	405	2			N	-0-					75

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	5	1	1832	2	N	-0-					65
03	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	6	1	1405	2	N	-0-					65
04	2040	N	1431	-0-	-609	-0-	1396	2	35	9	N	32					97
05	1953	N	1172	-0-	-781	-0-	1172	2			N	-0-					97
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					97
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1370	2	39	9	N	35					132

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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	793	2	N	10					80
							11	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	4	1	932	2	N	2					82
							2	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					87
05	868	N	526	-0-	-342	-0-	525	2	1	9	N	1					88
06	900	N	614	-0-	-286	-0-	614	2			N	-0-					88
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					93

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	555	2	N	9					67
							10	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	2	N	-0-					67
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3					70
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					70
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					70
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					70

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1293	-0-	-215	-0-	4	1	1289	2	N	-0-					31
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	7	1	1587	2	N	16					47
							18	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					47
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					47
06	1560	N	1223	-0-	-337	-0-	1211	2	12	9	N	11					58
07	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			N	-0-					58

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	2	N	-0-					50
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	4	1	906	2	N	-0-					50
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					50
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					50
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					50
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	N	3					53

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
02	1885	X	1113	-0-	-772	-0-	3	1	1110	2	N	-0-					57
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	12	1	2880	2	N	23					80
							25	9									
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					80
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2488	2	42	9	N	38					118
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2289	2	11	9	N	10					128
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2052	2	21	9	N	19					147

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
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	731	2	N	15					90
							17	9									
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					90
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					95
05	806	N	220	-0-	-586	-0-	220	2			N	-0-					95
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					95
07	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					95

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
02	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	7	1	2565	2	N	-0-					37
03	2883	X	1784	-0-	-1099	-0-	7	1	1777	2	N	-0-					37
04	2790	X	1784	-0-	-1006	-0-	1784	2			N	-0-					37
05	2883	X	1407	-0-	-1476	-0-	1407	2			N	-0-					37
06	2790	X	1912	-0-	-878	-0-	1912	2			N	-0-					37
07	2759	X	1505	-0-	-1254	-0-	1504	2	1	9	N	1					38

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
02	3161	X	2364	-0-	-797	-0-	7	1	2345	2	N	11					183
							12	9									
03	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	12	1	2904	2	N	12					195
							13	9									
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3492	2	39	9	N	35					230
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	N	18					248
06	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	2602	2	19	9	N	17					265
07	3379	X	2138	-0-	-1241	-0-	2129	2	9	9	N	8					273

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	10237	X	8458	-0-	-1779	-0-	24	1	8381	2	N	48					125
							53	9									
03	10943	X	9886	-0-	-1057	-0-	40	1	9774	2	N	65					190
							72	9									
04	10590	X	9645	-0-	-945	-0-	9582	2	63	9	N	57	180	1			67
05	10168	X	9718	-0-	-450	-0-	9657	2	61	9	N	55					122
06	9840	X	8726	-0-	-1114	-0-	8670	2	56	9	N	51					173
07	9982	X	8711	-0-	-1271	-0-	8674	2	37	9	N	34					207

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6902	X	6662	-0-	-240	-0-	272	1	6390	2	Y	-0-					231
03	7285	X	7021	-0-	-264	-0-	287	1	6734	2	Y	-0-					231
04	7050	X	5692	-0-	-1358	-0-	232	1	5460	2	Y	-0-					231
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					231
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	404	1	10725	2	Y	-0-					231
*07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	304	1	7137	2	Y	-0-					231

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

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
02	2175	N	1758	-0-	-417	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2238	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
*06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2264	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	2436	N	1638	-0-	-798	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1508	-0-	-600	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2114	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2120	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

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
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1695	-0-	-225	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

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
02	2262	N	1382	-0-	-880	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1437	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2094	-0-	-400	-0-	2084	3	10	9	N	9					67
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					67
04	2580	N	845	-0-	-1735	-0-	845	3			N	-0-					67
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					67
06	2520	N	1591	-0-	-929	-0-	1581	3	10	9	N	9					76
*07	3100	N	3328	-0-	228	228	3266	3	62	9	N	56					132

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1177	3	30	9	N	27					73
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					73
04	1350	N	331	-0-	-1019	-0-	331	3			N	-0-					73
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					73
06	1140	N	795	-0-	-345	-0-	740	3	55	9	N	50	2	8			121
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1728	3	13	9	N	12					133

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1404	-0-	-510	-0-	1404	3			N	-0-					78
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2525	3	4	9	N	4	4	8			78
04	1920	N	531	-0-	-1389	-0-	531	3			N	-0-					78
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					78
06	2100	N	1218	-0-	-882	-0-	1203	3	15	9	N	14					92
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2367	3	39	9	N	35					127

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	Y	4					78
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2215	2	17	9	Y	15					93
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	Y	3					96
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2308	2	14	9	Y	13					109
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1985	2	10	9	Y	9					118
07	2077	N	1745	-0-	-332	-0-	1736	2	9	9	Y	8					126

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

02	783	N	686	-0-	-97	-0-	684	2	2	9	Y	2					51
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	723	2	9	9	Y	8					59
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					60
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	Y	11					71
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	682	2	8	9	Y	7					78
07	775	N	627	-0-	-148	-0-	623	2	4	9	Y	4					82

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

02	841	N	753	-0-	-88	-0-	752	2	1	9	Y	1					153
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	803	2	4	9	Y	4					157
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	798	2	1	9	Y	1					158
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	Y	4					162
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	634	2	2	9	Y	2					164
07	837	N	588	-0-	-249	-0-	587	2	1	9	Y	1					165

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2042	-0-	-1206	-0-	2029	2	13	9	N	12	5	8			151
03	3410	X	2478	-0-	-932	-0-	2466	2	12	9	N	11	4	8			158
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2834	2	19	9	N	17	5	8			170
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	5	3	8			172
06	2760	X	1969	-0-	-791	-0-	1949	2	20	9	N	18	3	8			187
07	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	2479	2	11	9	N	10	177	1			20

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					68
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					68
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	524	2	2	9	N	2					70
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	577	2	9	9	N	8					78
06	690	N	450	-0-	-240	-0-	448	2	2	9	N	2					80
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	493	2	2	9	N	2					82

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	578	-0-	-176	-0-	102	1	476	2	N	-0-					20
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	112	1	507	2	N	-0-					20
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	95	1	386	2	N	-0-					20
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	92	1	356	2	N	-0-					20
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	85	1	373	2	N	-0-					20
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	91	1	400	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 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
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	363	1	1671	2	N	-0-					100
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	417	1	1795	2	N	5					105
							6	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	477	1	2069	2	N	-0-					105
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	484	1	2068	2	N	-0-					105
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	410	1	1763	2	N	-0-					105
07	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	429	1	1687	2	N	-0-					105

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	227	1	1018	2	Y	-0-					82
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	250	1	1108	2	Y	1					83
							1	9									
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	233	1	1023	2	Y	-0-					83
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	273	1	1059	2	Y	-0-					83
06	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	211	1	937	2	Y	-0-					83
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	226	1	1051	2	Y	-0-					83

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1766	-0-	-119	-0-	314	1	1452	2	Y	-0-					17
03	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	344	1	1492	2	Y	-0-					17
04	1890	N	1456	-0-	-434	-0-	273	1	1183	2	Y	-0-					17
05	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	291	1	1252	2	Y	-0-					17
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	340	1	1453	2	Y	-0-					17
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	346	1	1398	2	Y	-0-					17

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
02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	516	1	2325	2	N	-0-					230
03	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	515	1	2251	2	N	-0-					230
04	2760	N	2528	-0-	-232	-0-	446	1	2082	2	N	-0-					230
05	2852	N	2619	-0-	-233	-0-	461	1	2158	2	N	-0-					230
06	2670	N	2625	-0-	-45	-0-	456	1	2155	2	N	13	149	1			94
							14	9									
07	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	472	1	2063	2	N	-0-					94

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2094	-0-	-139	-0-	383	1	1711	2	Y	-0-					78
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	403	1	1905	2	Y	1					79
							1	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	469	1	1896	2	Y	-0-					79
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	497	1	1895	2	Y	-0-					79
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	439	1	1914	2	Y	-0-					79
07	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	446	1	1958	2	Y	-0-					79

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	249	1	1116	2	Y	-0-					16
03	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	249	1	1086	2	Y	1					17
							1	9									
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	213	1	862	2	Y	-0-					17
05	1426	N	940	-0-	-486	-0-	180	1	760	2	Y	-0-					17
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	275	1	1201	2	Y	-0-					17
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	283	1	1245	2	Y	-0-					17

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	193	-0-	-97	-0-	34	1	159	2	Y	-0-					30
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	27	1	115	2	Y	-0-					30
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					30
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					30
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	17	1	81	2	Y	1	12	1			19
							1	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					19

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	204	-0-	-115	-0-	37	1	167	2	Y	-0-					14
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	41	1	187	2	Y	-0-					14
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	2	Y	-0-					14
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	42	1	166	2	Y	-0-					14
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	40	1	182	2	Y	-0-					14
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	40	1	168	2	Y	-0-					14

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	147	1	666	2	Y	-0-					38
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	203	1	932	2	Y	-0-					38
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	256	1	1192	2	Y	-0-					38
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	264	1	1157	2	Y	-0-					38
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	248	1	1173	2	Y	8	21	1			25
							9	9									
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	255	1	1113	2	Y	-0-					25

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
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	1020	2	N	-0-					16
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	1	1	8			16
							1	9									
04	1260	N	626	-0-	-634	-0-	24	1	602	2	N	-0-					16
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					16
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	33	1	768	2	N	-0-					16
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	45	1	1089	2	N	27					43
							30	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	317	-0-	-103	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	13	1	323	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					100
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	746	2	39	9	Y	35	47	1			88
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					88
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					88
06	750	N	454	-0-	-296	-0-	453	2	1	9	Y	1	1	8			88
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					88

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	919	-0-	-125	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	413	-0-	-457	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	992	X	405	-0-	-587	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	960	X	816	-0-	-144	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	992	X	517	-0-	-475	-0-	517	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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
02	1160	X	791	-0-	-369	-0-	31	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	355	-0-	-482	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1087	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					32
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					32
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					32
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	168	2			N	-0-					72
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	120	2	6	9	N	5					77
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	225	2	9	9	N	8					85
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2					87
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	277	2	39	9	N	35					122
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3	97	1	1	8	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	2			N	-0-					32
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					32
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					32
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					32
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					32
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1007	-0-	-37	-0-	118	1	888	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1116	N	791	-0-	-325	-0-	82	1	709	2	N	-0-					27
04	1080	N	764	-0-	-316	-0-	89	1	674	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1085	N	907	-0-	-178	-0-	93	1	814	2	N	-0-					27
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	79	1	624	2	N	-0-					27
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	96	1	706	2	N	-0-					27

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
02	580	N	391	-0-	-189	-0-	391	2			Y	-0-					85
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	498	2	34	9	Y	31	42	1			74
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			Y	-0-					74
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	8			74
06	510	N	366	-0-	-144	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	8			74
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					74

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					97
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	-0-					97
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					97
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-					97
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

02	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	52	1	333	2	Y	102					248
							112	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	59	1	363	2	Y	-0-					248
04	630	N	401	-0-	-229	-0-	53	1	348	2	Y	-0-					248
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	61	1	342	2	Y	-0-					248
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	55	1	286	2	Y	-0-					248
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	46	1	251	2	Y	-0-					248

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	899	N	623	-0-	-276	-0-	63	1	560	2	N	-0-					25
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	69	1	605	2	N	-0-					25
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	72	1	633	2	N	-0-					25
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	78	1	671	2	N	-0-					25
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	71	1	583	2	N	-0-					25
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	72	1	617	2	N	-0-					25

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

02	812	N	756	-0-	-56	-0-	76	1	680	2	N	-0-					27
03	992	N	713	-0-	-279	-0-	73	1	640	2	N	-0-					27
04	810	N	563	-0-	-247	-0-	57	1	506	2	N	-0-					27
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	81	1	703	2	N	-0-					27
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	52	1	427	2	N	-0-					27
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	77	1	661	2	N	-0-					27

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					171
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1691	2	89	9	Y	81	88	1			164
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					164
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1	8			164
06	1710	N	1407	-0-	-303	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	8			164
07	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	1272	2			Y	-0-					164

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

02	1073	N	972	-0-	-101	-0-	98	1	874	2	N	-0-					63
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	119	1	1049	2	N	3	3	8			63
							3	9									
04	1410	N	969	-0-	-441	-0-	98	1	870	2	N	1	1	8			63
							1	9									
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	108	1	939	2	N	-0-					63
06	1140	N	849	-0-	-291	-0-	91	1	757	2	N	1	1	8			63
							1	9									
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1	949	2	N	2	2	8			63
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	43	34	1			9
							47	9									
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	20	1	173	2	Y	-0-					9
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					9
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	22	1	186	2	Y	2	2	8			9
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	173	1	1301	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	164	1	1415	2	N	2	2	8			57
							2	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	171	1	1289	2	N	-0-					57
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	168	1	1472	2	N	2	2	8			57
							2	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	155	1	1229	2	N	1	1	8			57
							1	9									
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	158	1	1160	2	N	2	2	8			57
							2	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	2	N	-0-					25
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					25
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					25
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

02	174	N	152	-0-	-22	-0-	18	1	134	2	N	-0-					26
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					26
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-					26
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	2	N	-0-					26
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	9	1	73	2	N	-0-					26
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					26

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	Y	2	2	8			16
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	Y	2	2	8			16
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					16
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					16
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					16
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	Y	1	1	8			16

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

02	377	N	367	-0-	-10	-0-	367	2			N	-0-					27
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					27
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					27
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					27
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					27
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					12
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					12
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					12
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					12
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					12
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					27
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					27
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					27
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1	1	8			27
07	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	2			N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

02	1769	N	1627	-0-	-142	-0-	1621	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1953	N	1441	-0-	-512	-0-	1437	2	4	9	N	4	4	0			-0-
04	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	1241	2	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1515	2	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1942	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1975	2	6	9	N	5	5	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1170	N	802	-0-	-368	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	810	-0-	-864	-0-	808	2	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	N	2	2	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1077	2	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1350	N	976	-0-	-374	-0-	972	2	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1302	N	967	-0-	-335	-0-	965	2	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	958	2	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	N	2	2	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1722	-0-	-258	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	79	1	595	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	67	1	580	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	840	N	603	-0-	-237	-0-	71	1	532	2	N	-0-					25
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	-0-					25
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	83	1	656	2	N	-0-					25
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	97	1	714	2	N	1	1	8			25
							1	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1199	-0-	-338	-0-	140	1	1058	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	141	1	1218	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	163	1	1232	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	139	1	1213	2	N	-0-					28
06	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	132	1	1039	2	N	-0-					28
07	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	159	1	1165	2	N	2	2	8			28
							2	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	191	1	1436	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	181	1	1563	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	202	1	1522	2	N	-0-					37
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	182	1	1597	2	N	-0-					37
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	186	1	1465	2	N	-0-					37
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	220	1	1615	2	N	-0-					37

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
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			22
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			22
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1607	2	84	9	N	76	1	8			97
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					97
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					97
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1	1	8			97

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	885	-0-	-246	-0-	104	1	781	2	N	-0-					54
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	128	1	1102	2	N	2	2	8			54
							2	9									
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	111	1	836	2	N	-0-					54
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	110	1	963	2	N	1	1	8			54
							1	9									
06	1200	N	907	-0-	-293	-0-	102	1	804	2	N	1	1	8			54
							1	9									
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	134	1	981	2	N	1	1	8			54
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	N	1	1	8			41
03	1116	N	847	-0-	-269	-0-	847	2			N	-0-					41
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	728	2	1	9	N	1	1	8			41
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					41
06	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-					41
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					41

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

02	1508	N	1425	-0-	-83	-0-	167	1	1256	2	N	2	2	8			52
							2	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	176	1	1516	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	197	1	1489	2	N	2	2	8			52
							2	9									
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	195	1	1711	2	N	55					107
							61	9									
06	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	173	1	1366	2	N	6	21	1	1	8	91
							7	9									
07	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	165	1	1208	2	N	2	2	8			91
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

02	1537	N	786	-0-	-751	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	778	-0-	-872	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	755	-0-	-981	-0-	755	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2066	2	7	9	N	6	6	0			-0-
04	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	1857	2	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	2	6	9	N	5	5	0			-0-
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1903	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	9	N	4	4	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1160	N	705	-0-	-455	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	744	N	127	-0-	-617	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	720	N	130	-0-	-590	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	899	N	136	-0-	-763	-0-	136	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	443	-0-	-877	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

02	1653	N	1373	-0-	-280	-0-	1370	2	3	9	N	3					70
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	N	5					75
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					82
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1950	2	3	9	N	3	1	8			84
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1937	2	9	9	N	8					92
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1873	2	10	9	N	9	1	8			100

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			27
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8			27
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8			27
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					27
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					27
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					26
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	8			26
04	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					26
05	558	N	86	-0-	-472	-0-	86	2			N	-0-					26
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					26
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					26

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

02	1305	N	558	-0-	-747	-0-	558	2			N	-0-					80
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1	1	8			80
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1571	2	77	9	N	70					150
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8			150
06	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1528	2			N	-0-					150
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1568	2	43	9	N	39	162	1	2	8	25

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
02	3712	X	3368	-0-	-344	-0-	3367	2	1	9	N	1	1	8			25
03	3875	X	3481	-0-	-394	-0-	3480	2	1	9	N	1	1	8			25
04	3990	X	3373	-0-	-617	-0-	3372	2	1	9	N	1	1	8			25
05	4123	X	3592	-0-	-531	-0-	3592	2			N	-0-					25
06	3990	X	3408	-0-	-582	-0-	3336	2	72	9	N	65					90
*07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3512	2	138	9	N	125	176	1	2	8	37

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					11
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					11
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			Y	-0-					11
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					11
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2			Y	-0-					11
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					11

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
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	22	1	168	2	N	-0-					65
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	407	2	N	-0-					65
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	2	N	-0-					65
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-					65
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	213	2	N	79	117	1			27
							87	9									
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	22	1	165	2	N	-0-					27

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
02	406	N	335	-0-	-71	-0-	335	2			N	-0-					26
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					26
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					26
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					26
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					26
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					26

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
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1466	2	7	9	Y	6	1	8			70
03	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1419	2	8	9	Y	7					77
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	1377	2	7	9	Y	6	1	8			82
05	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	2			Y	-0-					82
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	2	8	9	Y	7					89
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	2	18	9	Y	16	1	8			104

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	9309	X	8564	-0-	-745	-0-	522	1	8033	2	N	8	8	8			57
							9	9									
03	9920	X	8848	-0-	-1072	-0-	558	1	8214	2	N	69	6	8			120
							76	9									
04	9600	X	8775	-0-	-825	-0-	540	1	8141	2	N	85	179	1	1	8	25
							94	9									
05	9455	X	8605	-0-	-850	-0-	558	1	8047	2	N	-0-					25
06	9150	X	8326	-0-	-824	-0-	540	1	7725	2	N	55					80
							61	9									
07	9145	X	8383	-0-	-762	-0-	558	1	7768	2	N	52	8	8			124
							57	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

02	12847	X	12253	-0-	-594	-0-	1238	1	11011	2	Y	4	4	8			115
							4	9									
03	13609	X	12961	-0-	-648	-0-	1317	1	11601	2	Y	39	4	8			150
							43	9									
04	13170	X	12860	-0-	-310	-0-	1300	1	11496	2	Y	58	179	1	1	8	28
							64	9									
05	13361	X	12728	-0-	-633	-0-	1315	1	11412	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	12930	X	12183	-0-	-747	-0-	1316	1	10864	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
07	13299	X	12512	-0-	-787	-0-	1306	1	11199	2	Y	6	6	8			28
							7	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

02	174	N	96	-0-	-78	-0-	13	1	80	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

02	14674	X	13222	-0-	-1452	-0-	1803	1	11419	2	Y	-0-					27
03	15066	X	14222	-0-	-844	-0-	1990	1	12173	2	Y	54	61	1			20
							59	9									
04	14490	X	12980	-0-	-1510	-0-	1708	1	11272	2	Y	-0-					20
05	14911	X	13431	-0-	-1480	-0-	2035	1	11396	2	Y	-0-					20
06	14430	X	13111	-0-	-1319	-0-	2113	1	10925	2	Y	66	60	1			26
							73	9									
07	14229	X	13164	-0-	-1065	-0-	2045	1	11119	2	Y	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13804	X	13109	-0-	-695	-0-	870	1	12167	2	Y	65	177	1	9	8	26
							72	9									
03	14756	X	13195	-0-	-1561	-0-	870	1	12281	2	Y	40	6	8			60
							44	9									
04	14280	X	13513	-0-	-767	-0-	900	1	12565	2	Y	44	4	8			100
							48	9									
05	14260	X	13567	-0-	-693	-0-	930	1	12590	2	Y	43	3	8			140
							47	9									
06	13560	X	12968	-0-	-592	-0-	900	1	12036	2	Y	29	141	1	1	8	27
							32	9									
07	14012	X	13110	-0-	-902	-0-	930	1	12168	2	Y	11	11	8			27
							12	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. (I) GAS 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	24447	X	22915	-0-	-1532	-0-	22894	2	21	9	N	19	19	8			177
03	25823	X	24050	-0-	-1773	-0-	24031	2	19	9	N	17	17	8			177
04	24660	X	23407	-0-	-1253	-0-	23373	2	34	9	N	31	31	8			177
05	25482	X	23892	-0-	-1590	-0-	23879	2	13	9	N	12	12	8			177
06	23700	X	22987	-0-	-713	-0-	22825	2	162	9	N	147	178	1	18	8	128
07	24490	X	22830	-0-	-1660	-0-	22821	2	9	9	N	8	8	8			128

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	55	1	2602	2	Y	35	17	1	18	8	9
							39	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	67	1	3226	2	Y	19	15	1			13
							21	9									
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	70	1	2920	2	Y	14	24	1			3
							15	9									
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	69	1	3131	2	Y	11					14
							12	9									
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	63	1	2666	2	Y	42	18	1	30	8	8
							46	9									
*07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	66	1	2861	2	Y	24	11	1	15	8	6
							26	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1853	-0-	-90	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	971	-0-	-979	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1089	-0-	-621	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

02	377	N	328	-0-	-49	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

02	1421	N	1350	-0-	-71	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	65	1	3042	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
03	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	65	1	3125	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
04	3180	X	2368	-0-	-812	-0-	55	1	2303	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
05	3348	X	2753	-0-	-595	-0-	59	1	2686	2	Y	7					9
							8	9									
06	3240	X	2491	-0-	-749	-0-	58	1	2424	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
07	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	62	1	2691	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

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
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	58	1	2747	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
03	3100	N	3109	-0-	9	9	63	1	3032	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
04	2859	N	2850	-0-	-9	-0-	67	1	2772	2	Y	10	16	1			3
							11	9									
05	3100	N	3208	-0-	108	108	69	1	3130	2	Y	8					11
							9	9									
06	2901	N	2793	-0-	-108	-0-	65	1	2718	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
*07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	68	1	2968	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					2
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	3	1	168	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	2	1	178	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2009	-0-	-514	-0-	40 50	1 9	1919	2	Y	45			108
03	2573	X	2019	-0-	-554	-0-	40 17	1 9	1962	2	Y	15			123
04	2310	X	1995	-0-	-315	-0-	23 30	1 9	1942	2	Y	27			150
05	2387	X	2116	-0-	-271	-0-	44 33	1 9	2039	2	Y	30			180
06	2310	X	1981	-0-	-329	-0-	37 28	1 9	1916	2	Y	25			205
07	2139	X	2078	-0-	-61	-0-	41 20	1 9	2017	2	Y	18			223

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	24679	X	20919	-0-	-3760	-0-	20919	2			N	-0-			-0-
03	26195	X	22904	-0-	-3291	-0-	22904	2			N	-0-			-0-
04	24240	X	23227	-0-	-1013	-0-	23227	2			N	-0-			-0-
05	25048	X	23105	-0-	-1943	-0-	23105	2			N	-0-			-0-
*06	22530	X	22189	-0-	-341	-0-	22189	2			N	-0-			-0-
07	23994	X	22416	-0-	-1578	-0-	22416	2			N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29609	X	26893	-0-	-2716	-0-	26726	2	167	9	Y	152	138	1			80
03	31651	X	27346	-0-	-4305	-0-	27191	2	155	9	Y	141	125	1			96
04	29220	X	27697	-0-	-1523	-0-	27562	2	135	9	Y	123	188	1			31
05	30194	X	27561	-0-	-2633	-0-	27410	2	151	9	Y	137					168
06	29160	X	26399	-0-	-2761	-0-	26209	2	190	9	Y	173	233	1			108
07	28737	X	26633	-0-	-2104	-0-	26492	2	141	9	Y	128	145	1			91

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

02	11455	X	10427	-0-	-1028	-0-	10377	2	50	9	Y	45	41	1			24
03	12245	X	11209	-0-	-1036	-0-	11162	2	47	9	Y	43	38	1			29
04	11850	X	11028	-0-	-822	-0-	10988	2	40	9	Y	36	56	1			9
05	12183	X	11713	-0-	-470	-0-	11667	2	46	9	Y	42					51
06	11400	X	10681	-0-	-719	-0-	10627	2	54	9	Y	49	70	1			30
07	11408	X	10746	-0-	-662	-0-	10706	2	40	9	Y	36	41	1			25

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

02	44370	X	42870	-0-	-1500	-0-	42705	2	165	9	Y	150	133	1			80
03	47430	X	43374	-0-	-4056	-0-	43223	2	151	9	Y	137	124	1			93
04	45900	X	40388	-0-	-5512	-0-	40268	2	120	9	Y	109	174	1			28
05	47368	X	38971	-0-	-8397	-0-	38859	2	112	9	Y	102					130
06	44340	X	39009	-0-	-5331	-0-	38864	2	145	9	Y	132	180	1			82
07	45818	X	39497	-0-	-6321	-0-	39389	2	108	9	Y	98	111	1			69

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1147	2	33	9	N	30					52
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	N	20					72
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	N	10					82
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	958	2	22	9	N	20					102
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1084	2	33	9	N	30					132
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1062	2	79	9	N	72	153	1			51

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

02	203	N	159	-0-	-44	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	64	1	101	2	N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	29	1	916	2	N	-0-	54	1			4
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	1359	2	N	4					8
							4	9									
04	1380	N	845	-0-	-535	-0-	26	1	816	2	N	3					11
							3	9									
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	30	1	980	2	N	-0-					8
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					8
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					8

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

02	145	N	-0-	-0-	-145	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	752	2	10	9	N	9					37
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					37
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					45
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					52
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	N	3					55
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2					57

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

02	3335	X	2304	-0-	-1031	-0-	338	1	1959	2	Y	6					32
							7	9									
03	3193	X	967	-0-	-2226	-0-	189	1	774	2	Y	4	30	1			6
							4	9									
04	3090	X	1505	-0-	-1585	-0-	269	1	1232	2	Y	4					10
							4	9									
05	2945	X	1319	-0-	-1626	-0-	260	1	1053	2	Y	5					15
							6	9									
06	2850	X	2306	-0-	-544	-0-	388	1	1911	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
07	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	376	1	1943	2	Y	3					9
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1055	2	63	9	Y	57					102
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1260	2	83	9	Y	75					177
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1191	2	62	9	Y	56	185	1			48
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1176	2	66	9	Y	60					108
06	1290	N	834	-0-	-456	-0-	790	2	44	9	Y	40					148
07	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1136	2	24	9	Y	22	147	1			23

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2020 - P/A 06/29/20

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
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-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					22
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					22
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					22
05	682	N	280	-0-	-402	-0-	280	2			N	-0-					22
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					22
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					22
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					22
04	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	3247	2			N	-0-					22
05	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	3580	2			N	-0-					22
06	3570	X	3310	-0-	-260	-0-	3310	2			N	-0-					22
07	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	2			N	-0-					22

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					10
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					10
*07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					10

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

02	551	#	310	-0-	-241	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	1023		615	-0-	-408	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	990		512	-0-	-478	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	600	N	263	-0-	-337	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	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

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					58
03	DELQ PR		274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					58
04	549	N	275	-0-	-274	-0-	275	2			N	-0-					58
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					58
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					58
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					45
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					45
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					45

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			2
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			2
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			2
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			2
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			2
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			6
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			6
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			6
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			6
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			6
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-			9
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-			9
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		Y	-0-			9
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			9
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			9
07	762	N	NO RPT	-0-	-762	-0-				Y	NO RPT			9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	1280	-0-	-170	-0-	34	1	1238	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	40	1	1251	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	55	1	1513	2	Y	1					3
							1	9									
06	1920	X	1103	-0-	-817	-0-	74	1	1012	2	Y	15	10	1			8
							17	9									
07	1984	X	1073	-0-	-911	-0-	78	1	991	2	Y	4					12
							4	9									

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
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	434	1	1718	2	Y	18	4	1			73
							20	9									
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	535	1	1790	2	Y	-0-	6	1			67
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	539	1	1703	2	Y	37	82	1			22
							41	9									
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	734	1	1622	2	Y	15					37
							17	9									
06	1800	X	1783	-0-	-17	-0-	70	1	1670	2	Y	39	17	1			59
							43	9									
07	1860	X	1722	-0-	-138	-0-	43	1	1671	2	Y	7	46	1			20
							8	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	55	1	217	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
*03	217	N	197	-0-	-20	-0-	43	1	143	2	Y	10					15
							11	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	54	1	173	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	66	1	146	2	Y	1					17
							1	9									
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	9	1	103	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
07	248	N	107	-0-	-141	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	142	1	559	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	182	1	608	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	186	1	587	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	274	1	607	2	Y	1					6
							1	9									
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	25	1	585	2	Y	17	6	1			17
							19	9									
07	744	N	625	-0-	-119	-0-	16	1	608	2	Y	1	12	1			6
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	902	-0-	-519	-0-	24	1	867	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
*03	1457	N	855	-0-	-602	-0-	26	1	822	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
04	1320	N	706	-0-	-614	-0-	22	1	675	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
05	1023	N	725	-0-	-298	-0-	25	1	698	2	Y	2					4
							2	9									
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	60	1	708	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	3					10
							3	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1803	-0-	-343	-0-	48	1	1731	2	Y	22	26	1			7
							24	9									
*03	2294	N	2049	-0-	-245	-0-	61	1	1973	2	Y	14	7	1			14
							15	9									
04	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	58	1	1827	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
05	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	70	1	1946	2	Y	5					10
							6	9									
06	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	141	1	1809	2	Y	26	19	1			17
							29	9									
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	138	1	1940	2	Y	7					24
							8	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	19	1	75	2	N	2	1	1			53
							2	9									
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	81	2	N	28	1	1			80
							31	9									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	N	8	1	1			87
							9	9									
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	22	1	48	2	N	5					92
							6	9									
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	1	1	26	2	N	5					97
							6	9									
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	2	N	-0-	20	1			77

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		241	-0-	241	241	48	1	192	2	Y	1					1
							1	9									
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	1	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1222	-0-	-373	-0-	32	1	1162	2	Y	25	30	1			8
							28	9									
*03	1705	N	600	-0-	-1105	-0-	18	1	573	2	Y	8	2	1			14
							9	9									
04	1470	N	191	-0-	-1279	-0-	5	1	169	2	Y	15	25	1			4
							17	9									
05	1364	N	256	-0-	-1108	-0-	9	1	240	2	Y	6					10
							7	9									
06	570	N	134	-0-	-436	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	11	1	155	2	Y	1					11
							1	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	Y	-0-					9
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	2	Y	-0-	7	1			2
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	143	2	Y	-0-	1	1			1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

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
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	122	1	485	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
*03	558	N	497	-0-	-61	-0-	112	1	373	2	Y	11	20	1			4
							12	9									
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	74	1	233	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	930	N	649	-0-	-281	-0-	201	1	444	2	Y	4					9
							4	9									
06	510	N	270	-0-	-240	-0-	7	1	254	2	Y	8	2	1			15
							9	9									
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	Y	-0-	10	1			5

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
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	444	1	1756	2	Y	5	5	1			35
							6	9									
*03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	489	1	1638	2	Y	9	5	1			39
							10	9									
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	437	1	1382	2	Y	5	5	1			39
							6	9									
05	2449	X	2034	-0-	-415	-0-	629	1	1391	2	Y	13					52
							14	9									
06	2370	X	1362	-0-	-1008	-0-	52	1	1296	2	Y	13	13	1			52
							14	9									
07	2449	X	1397	-0-	-1052	-0-	35	1	1362	2	Y	-0-					52

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	953	1	3767	2	Y	19	10	1			39
							21	9									
*03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	1169	1	3913	2	Y	-0-	13	1			26
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1167	1	3686	2	Y	33	46	1			13
							36	9									
05	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	1097	1	2423	2	Y	10					23
							11	9									
06	3840	X	978	-0-	-2862	-0-	34	1	921	2	Y	21	9	1			35
							23	9									
07	3968	X	1179	-0-	-2789	-0-	32	1	1140	2	Y	6	31	1			10
							7	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
02	1131	N	853	-0-	-278	-0-	23	1	816	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
*03	1240	N	754	-0-	-486	-0-	22	1	725	2	Y	6	2	1			8
							7	9									
04	990	N	529	-0-	-461	-0-	16	1	503	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
05	961	N	669	-0-	-292	-0-	23	1	643	2	Y	3					6
							3	9									
06	720	N	563	-0-	-157	-0-	39	1	516	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	Y	2					10
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1044	-0-	-58	-0-	28	1	998	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
*03	1085	N	901	-0-	-184	-0-	27	1	865	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
04	1260	N	809	-0-	-451	-0-	25	1	771	2	Y	12	19	1			3
							13	9									
05	1178	N	790	-0-	-388	-0-	27	1	759	2	Y	4					7
							4	9									
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	50	1	700	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	54	1	719	2	Y	3					13
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1106	-0-	-576	-0-	221	1	871	2	Y	13	2	1			17
							14	9									
*03	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	259	1	868	2	Y	20	28	1			9
							22	9									
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	394	1	1246	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	638	1	1412	2	Y	5					15
							6	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	2	Y	43	15	1			43
							47	9									
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	38	1	1583	2	Y	1	29	1			15
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	1058	-0-	-479	-0-	213	1	843	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
*03	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	282	1	945	2	Y	7	3	1			21
							8	9									
04	1140	X	569	-0-	-571	-0-	136	1	431	2	Y	2	2	1			21
							2	9									
05	1612	X	528	-0-	-1084	-0-	162	1	358	2	Y	7					28
							8	9									
06	1560	X	459	-0-	-1101	-0-	19	1	436	2	Y	4	4	1			28
							4	9									
07	1612	X	352	-0-	-1260	-0-	8	1	344	2	Y	-0-					28

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					26

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

02	1131	X	627	-0-	-504	-0-	124	1	492	2	Y	10	1	1			16
							11	9									
*03	992	X	658	-0-	-334	-0-	142	1	476	2	Y	36	2	1			50
							40	9									
04	960	X	837	-0-	-123	-0-	201	1	633	2	Y	3	2	1			51
							3	9									
05	961	X	888	-0-	-73	-0-	275	1	607	2	Y	5					56
							6	9									
06	930	X	790	-0-	-140	-0-	767	2	23	9	Y	21	51	1			26
07	961	X	568	-0-	-393	-0-	568	2			Y	-0-					26

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	146	1	2498	2	N	5	5	1			4
							6	9									
*03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	183	1	2713	2	N	-0-	2	1			2
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	191	1	2672	2	N	13	13	1			2
							14	9									
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	240	1	2744	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	950	1	1534	2	N	25	24	1			3
							28	9									
07	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	791	1	1713	2	N	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

02	1943	X	1798	-0-	-145	-0-	360	1	1423	2	Y	14	4	1			46
							15	9									
*03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	433	1	1448	2	Y	-0-	5	1			41
04	1740	X	831	-0-	-909	-0-	194	1	611	2	Y	24	51	1			14
							26	9									
05	2728	X	550	-0-	-2178	-0-	168	1	370	2	Y	11					25
							12	9									
06	2640	X	1034	-0-	-1606	-0-	40	1	969	2	Y	23	10	1			38
							25	9									
07	2728	X	1001	-0-	-1727	-0-	25	1	973	2	Y	3	26	1			15
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	35	2	N	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	1119	-0-	-302	-0-	30	1	1089	2	Y	-0-					-0-
*03	1519	X	1362	-0-	-157	-0-	41	1	1321	2	Y	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	47 100	1 9	1489	2	Y	91	1	1			90
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	63 7	1 9	1758	2	Y	6	1	1			95
06	1350	X	554	-0-	-796	-0-	6 1	1 9	547	2	Y	1	1	1			95
07	1705	X	282	-0-	-1423	-0-	28	1	254	2	Y	-0-					95

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	1004	-0-	-40	-0-	201 10	1 9	793	2	Y	9	2	1			14
*03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	207 29	1 9	694	2	Y	26	2	1			38
04	1140	X	721	-0-	-419	-0-	172 4	1 9	545	2	Y	4	2	1			40
05	1519	X	1023	-0-	-496	-0-	318 3	1 9	702	2	Y	3					43
06	1470	X	711	-0-	-759	-0-	20 22	1 9	669	2	Y	20	41	1			22
07	1519	X	770	-0-	-749	-0-	13	1	757	2	Y	-0-					22

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
02	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	65 37	1 9	2365	2	Y	34	39	1			11
*03	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	66 19	1 9	2116	2	Y	17	7	1			21
04	2730	X	2303	-0-	-427	-0-	70 29	1 9	2204	2	Y	26	40	1			7
05	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	85 9	1 9	2364	2	Y	8					15
06	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	157 36	1 9	2279	2	Y	33	23	1			25
07	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	176 10	1 9	2355	2	Y	9					34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	2494	X	2412	-0-	-82	-0-	483	1	1908	2	Y	19	5	1			85
							21	9									
*03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	633	1	2118	2	Y	-0-	79	1			6
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	643	1	2032	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
05	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	956	1	2114	2	Y	19					28
							21	9									
06	3540	X	2311	-0-	-1229	-0-	91	1	2163	2	Y	52	61	1			19
							57	9									
07	3658	X	2192	-0-	-1466	-0-	56	1	2134	2	Y	2					21
							2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	168	1	662	2	Y	6	2	1			21
							7	9									
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	206	1	691	2	Y	-0-	2	1			19
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	195	1	618	2	Y	12	24	1			7
							13	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	305	1	673	2	Y	5					12
							6	9									
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	29	1	667	2	Y	16	7	1			21
							18	9									
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	18	1	721	2	Y	4	20	1			5
							4	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	754	X	190	-0-	-564	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
*03	806	X	692	-0-	-114	-0-	21	1	671	2	N	-0-					-0-
04	780	X	310	-0-	-470	-0-	10	1	300	2	N	-0-					-0-
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	N	-0-					-0-
06	660	X	444	-0-	-216	-0-	9	1	434	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	X	394	-0-	-288	-0-	394	2			N	-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
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	48	1	192	2	Y	-0-					27
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	54	1	179	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	64	1	201	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	88	1	193	2	Y	-0-					27
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	2	1	209	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1770	-0-	-144	-0-	354	1	1401	2	Y	14	4	1			10
							15	9									
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	553	1	1851	2	Y	28	1	1			37
							31	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	544	1	1717	2	Y	8	8	1			37
							9	9									
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	758	1	1676	2	Y	60					97
							66	9									
06	2220	N	1819	-0-	-401	-0-	103	1	1676	2	Y	36	17	1			116
							40	9									
07	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	63	1	1906	2	Y	-0-	55	1			61

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
02	928	N	887	-0-	-41	-0-	177	1	701	2	Y	8	2	1			14
							9	9									
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	211	1	705	2	Y	29	2	1			41
							32	9									
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	185	1	583	2	Y	4	2	1			43
							4	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	402	1	889	2	Y	4					47
							4	9									
06	960	N	798	-0-	-162	-0-	22	1	752	2	Y	22	45	1			24
							24	9									
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	10	1	666	2	Y	-0-					24

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	320	1	1265	2	N	57	131	1			16
							63	9									
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	408	1	1366	2	N	15	4	1			27
							17	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	412	1	1301	2	N	5	5	1			27
							6	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	595	1	1314	2	N	20					47
							22	9									
06	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	40	1	1177	2	N	152	12	1			187
							167	9									
07	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	45	1	1293	2	N	23					210
							25	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	2233	X	2024	-0-	-209	-0-	54	1	1945	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
*03	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	69	1	2224	2	Y	16	8	1			15
							18	9									
04	2280	X	1956	-0-	-324	-0-	60	1	1875	2	Y	19	29	1			5
							21	9									
05	2356	X	1825	-0-	-531	-0-	63	1	1756	2	Y	5					10
							6	9									
06	2250	X	1885	-0-	-365	-0-	102	1	1755	2	Y	25	18	1			17
							28	9									
07	2325	X	1957	-0-	-368	-0-	137	1	1812	2	Y	7					24
							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
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	1	1	33	2	N	-0-	29	1			35
*03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	60	2	N	5	5	1			35
							6	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	2	N	-0-	2	1			33
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	84	2	N	3	1	1			35
							3	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	N	4	8	1			31
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					31

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
02	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	289	1	1140	2	Y	-0-	3	1			61
*03	1116	X	630	-0-	-486	-0-	145	1	485	2	Y	-0-	26	1			35
04	1080	X	881	-0-	-199	-0-	212	1	669	2	Y	-0-	2	1			33
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					33
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					33
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					33

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	30	1			18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	38	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1073	N	502	-0-	-571	-0-	12	1	439	2	Y	46					86
							51	9									
*03	868	N	518	-0-	-350	-0-	15	1	483	2	Y	18	95	1			9
							20	9									
04	900	N	371	-0-	-529	-0-	8	1	257	2	Y	96					105
							106	9									
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	11	1	291	2	Y	-0-					105
06	480	N	177	-0-	-303	-0-	2	1	164	2	Y	10	76	1			39
							11	9									
07	372	N	177	-0-	-195	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					39

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	622	2	Y	7	1	1			6
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	711	2	Y	8					14
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	843	2	Y	14	24	1			4
05	682	N	137	-0-	-545	-0-	10 9	1 9	118	2	Y	8					12
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					12
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					12

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	2	20	9	Y	18					18
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					18
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					18
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			Y	-0-	1	1			2
*03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					2
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					2
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	Y	-0-	1	1			1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					3
*03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					3
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					3
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	4	1	44	2	N	-0-					3
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	4	1	8	2	N	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					5
*03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	22	1	692	2	Y	48	1	1			48
							53	9									
05	775	X	44	-0-	-731	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					48
06	750	X	106	-0-	-644	-0-	5	1	94	2	Y	6	36	1			18
							7	9									
07	806	X	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-					18

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					5
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-	1	1			4
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	1			Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	348	X	254	-0-	-94	-0-	51	1	200	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6					9
04	360	X	343	-0-	-17	-0-	82	1	260	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	372	X	357	-0-	-15	-0-	111	1	245	2	Y	1					10
							1	9									
06	360	X	227	-0-	-133	-0-	220	2	7	9	Y	6	11	1			5
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5

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
02	4321	X	3883	-0-	-438	-0-	780	1	3083	2	Y	18	8	1			12
							20	9									
*03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	957	1	3206	2	Y	32	10	1			34
							35	9									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	971	1	3068	2	Y	20	11	1			43
							22	9									
05	5549	X	4692	-0-	-857	-0-	1450	1	3206	2	Y	33					76
							36	9									
06	5370	X	3424	-0-	-1946	-0-	138	1	3217	2	Y	63	96	1			43
							69	9									
07	5549	X	3221	-0-	-2328	-0-	96	1	3115	2	Y	9					52
							10	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	2	14	9	Y	13					17
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	13	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	689	-0-	-36	-0-	138	1	548	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*03	775	X	735	-0-	-40	-0-	167	1	559	2	Y	8	2	1			9
							9	9									
04	660	X	513	-0-	-147	-0-	123	1	389	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	1054	X	799	-0-	-255	-0-	248	1	550	2	Y	1					10
							1	9									
06	1020	X	564	-0-	-456	-0-	27	1	520	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
07	1054	X	611	-0-	-443	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					9

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	56	1			33
*03	T. A.		763	-0-	763	763	22	1	701	2	Y	36	69	1			-0-
							40	9									
04	T. A.		235	-0-	235	998	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		656	-0-	656	1654	23	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		437	-0-	437	2091	7	1	428	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2178	X	87	-0-	-2091	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	X	224	-0-	-559	-0-	45	1	178	2	Y	1					1
							1	9									
*03	837	X	179	-0-	-658	-0-	41	1	136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1					2
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			1

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	757	-0-	-142	-0-	20	1	737	2	Y	-0-					-0-
*03	992	N	900	-0-	-92	-0-	26	1	833	2	Y	37					37
							41	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	2	Y	-0-					37
06	840	N	311	-0-	-529	-0-	2	1	286	2	Y	21	17	1			41
							23	9									
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					41

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
02	1450	N	49	-0-	-1401	-0-	1	1	28	2	Y	18					32
							20	9									
*03	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					32
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					32
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					32
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					32
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32

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
02	377	X	95	-0-	-282	-0-	19	1	76	2	Y	-0-					60
*03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	107	1	357	2	Y	-0-	19	1			41
04	390	X	362	-0-	-28	-0-	87	1	275	2	Y	-0-	1	1			40
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					40
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					40
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					40

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	1508	X	655	-0-	-853	-0-	17	1	632	2	Y	5					37
							6	9									
*03	1612	X	401	-0-	-1211	-0-	12	1	371	2	Y	16					53
							18	9									
04	1560	X	698	-0-	-862	-0-	22	1	675	2	Y	1	1	1			53
							1	9									
05	1519	X	370	-0-	-1149	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					53
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					53
07	713	X	474	-0-	-239	-0-	416	2	58	9	Y	53					106

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
02	2465	X	55	-0-	-2410	-0-	1	1	24	2	Y	27	48	1			28
							30	9									
*03	1550	X	1435	-0-	-115	-0-	42	1	1359	2	Y	31	59	1			-0-
							34	9									
04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	54	1	1683	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	10	1	1005	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1798	N	1166	-0-	-632	-0-	47	1	1118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	215	-0-	-336	-0-	43	1	172	2	Y	-0-					8
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	Y	49	1	1			56
							54	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	125	1	396	2	Y	1	1	1			56
							1	9									
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	98	1	217	2	Y	-0-					56
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			56
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					56

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1883	-0-	-205	-0-	367	1	1451	2	Y	59	4	1			235
							65	9									
*03	2046	X	2006	-0-	-40	-0-	456	1	1527	2	Y	21	65	1			191
							23	9									
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	477	1	1506	2	Y	24	5	1			210
							26	9									
05	2821	X	2288	-0-	-533	-0-	706	1	1562	2	Y	18					228
							20	9									
06	2730	X	1947	-0-	-783	-0-	73	1	1841	2	Y	30	198	1			60
							33	9									
07	2821	X	1995	-0-	-826	-0-	33	1	1962	2	Y	-0-					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1743	-0-	-142	-0-	96	1	1632	2	Y	14	18	1			-0-
							15	9									
*03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1	1814	2	Y	24	17	1			7
							26	9									
04	1800	N	1261	-0-	-539	-0-	83	1	1164	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
05	2077	N	1237	-0-	-840	-0-	99	1	1136	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
06	1920	N	1215	-0-	-705	-0-	197	1	995	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
07	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	141	1	1130	2	Y	8					14
							9	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

02	3480	X	3314	-0-	-166	-0-	665	1	2631	2	Y	16	7	1			12
							18	9									
*03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	823	1	2755	2	Y	28	9	1			31
							31	9									
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	797	1	2520	2	Y	17	9	1			39
							19	9									
05	4185	X	3793	-0-	-392	-0-	1171	1	2589	2	Y	30					69
							33	9									
06	4050	X	2645	-0-	-1405	-0-	100	1	2491	2	Y	49	74	1			44
							54	9									
07	4185	X	2772	-0-	-1413	-0-	91	1	2673	2	Y	7					51
							8	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

02	957	N	859	-0-	-98	-0-	23	1	836	2	Y	-0-					-0-
*03	961	N	954	-0-	-7	-0-	27	1	880	2	Y	43					43
							47	9									
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	28	1	892	2	Y	1	1	1			43
							1	9									
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					43
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	916	2	Y	68	53	1			58
							75	9									
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	633	1	2505	2	Y	15	7	1			11
							17	9									
*03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	787	1	2637	2	Y	26	9	1			28
							29	9									
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	787	1	2485	2	Y	17	9	1			36
							19	9									
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1140	1	2519	2	Y	28					64
							31	9									
06	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	101	1	2407	2	Y	47	72	1			39
							52	9									
07	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	65	1	2546	2	Y	7					46
							8	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2476	-0-	-424	298	66	1	2375	2	Y	32					65
							35	9									
*03	3100	N	2836	-0-	-264	34	85	1	2734	2	Y	15	73	1			7
							17	9									
04	2610	X	2240	-0-	-370	-0-	67	1	2092	2	Y	74	2	1			79
							81	9									
05	2697	X	2021	-0-	-676	-0-	70	1	1950	2	Y	1	1	1			79
							1	9									
06	2610	X	2577	-0-	-33	-0-	28	1	2389	2	Y	145	148	1			76
							160	9									
07	2697	X	2588	-0-	-109	-0-	63	1	2525	2	Y	-0-	2	1			74

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
02	2349	X	1374	-0-	-975	-0-	273	1	1082	2	Y	17	3	1			23
							19	9									
*03	2356	X	991	-0-	-1365	-0-	223	1	745	2	Y	21	35	1			9
							23	9									
04	1980	X	467	-0-	-1513	-0-	112	1	353	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
05	2077	X	446	-0-	-1631	-0-	136	1	302	2	Y	7					17
							8	9									
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	141	1	2806	2	Y	81	28	1			70
							89	9									
07	2077	X	1900	-0-	-177	-0-	56	1	1843	2	Y	1	47	1			24
							1	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	448	2	N	6	6	1			1
							7	9									
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	458	2	N	10	10	1			1
							11	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	2	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	88	-0-	-284	-0-	16	1	71	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	168	-0-	-192	-0-	16	1	144	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					3
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	12	1			1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	10	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

02	3016	X	1525	-0-	-1491	-0-	39	1	1403	2	Y	75					75
							83	9									
*03	3224	X	1307	-0-	-1917	-0-	39	1	1268	2	Y	-0-					75
04	2310	X	927	-0-	-1383	-0-	29	1	897	2	Y	1	1	1			75
							1	9									
05	2356	X	1294	-0-	-1062	-0-	45	1	1249	2	Y	-0-	1	1			74
06	2190	X	1022	-0-	-1168	-0-	15	1	984	2	Y	21	1	1			94
							23	9									
07	1271	X	915	-0-	-356	-0-	820	2	95	9	Y	86	177	1			3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	N	5	7	1			1
							6	9									
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	59	1	873	2	N	9	6	1			4
							10	9									
04	600	N	276	-0-	-324	-0-	18	1	251	2	N	6	8	1			2
							7	9									
05	682	N	167	-0-	-515	-0-	13	1	151	2	N	3	1	1			4
							3	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					4
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

02	1218	N	961	-0-	-257	-0-	26	1	935	2	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	31	1	996	2	Y	49					49
							54	9									
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	35	1	1093	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	Y	-0-					49
06	1020	N	73	-0-	-947	-0-	67	2	6	9	Y	5	4	1			50
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

02	899	N	833	-0-	-66	-0-	46	1	781	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	633	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	540	N	326	-0-	-214	-0-	21	1	301	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	992	N	651	-0-	-341	-0-	52	1	598	2	Y	1					5
							1	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	334	1	1699	2	Y	35	32	1			8
							39	9									
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	229	1	1769	2	Y	12					20
							13	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
*03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	N	-0-					4
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	N	-0-	3	1			1
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	51	1	582	2	N	-0-					1
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	80	1	218	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	2	N	-0-					1

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

*02	377	X	259	-0-	-118	-0-	10	1	248	2	N	1	1	1			24
							1	9									
*03	403	X	210	-0-	-193	-0-	13	1	197	2	N	-0-					24
04	330	X	190	-0-	-140	-0-	13	1	175	2	N	2	1	1			25
							2	9									
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25

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
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	26	1	933	2	N	-0-					64
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	2	N	-0-	39	1			25
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	39	1	1237	2	N	-0-	1	1			24
05	1116	N	809	-0-	-307	-0-	28	1	781	2	N	-0-					24
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	215	1	1132	2	N	137	125	1			36
							151	9									
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	184	1	1222	2	N	3	1	1			38
							3	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	846	2	N	7	10	1			1
							8	9									
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	61	1	900	2	N	12	9	1			4
							13	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	10	11	1			3
							11	9									
05	744	N	625	-0-	-119	-0-	50	1	569	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	33	1	629	2	N	8	7	1			4
							9	9									
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	74	1	973	2	N	11					15
							12	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

02	2204	N	2052	-0-	-152	-0-	113	1	1932	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
*03	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	137	1	2022	2	Y	40	1	1			48
							44	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	143	1	2002	2	Y	11	49	1			10
							12	9									
05	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	179	1	2048	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2817	2	3	9	Y	3	3	1			10
07	2232	N	1902	-0-	-330	-0-	153	1	1749	2	Y	-0-					10

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

02	87	N	82	-0-	-5	-0-	4	1	76	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	110	2	N	4	3	1			1
							4	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3

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
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	89	1	1521	2	N	14	21	1			2
							15	9									
*03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	146	1	2165	2	N	27	18	1			11
							30	9									
04	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	129	1	1805	2	N	26	29	1			8
							29	9									
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	166	1	1892	2	N	13	16	1			5
							14	9									
06	2280	N	1375	-0-	-905	-0-	64	1	1293	2	N	16	14	1			7
							18	9									
07	2015	N	744	-0-	-1271	-0-	1	1	734	2	N	8					15
							9	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
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	3	5	1			1
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	8	5	1			4
							9	9									
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	24	1	333	2	N	7	9	1			2
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					5
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5

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
02	3422	X	2992	-0-	-430	-0-	163	1	2790	2	N	35	54	1			5
							39	9									
*03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	215	1	3188	2	N	63	49	1			19
							69	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	222	1	3108	2	N	59	62	1			16
							65	9									
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	290	1	3308	2	N	33	28	1			21
							36	9									
06	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	122	1	2865	2	N	35	30	1			26
							39	9									
07	3565	X	3141	-0-	-424	-0-	42	1	3060	2	N	35					61
							39	9									

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	3970	-0-	-322	-0-	217	1	3706	2	N	43	64	1			7
							47	9									
*03	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	259	1	3834	2	N	75	60	1			22
							83	9									
04	4320	X	3979	-0-	-341	-0-	260	1	3643	2	N	69	72	1			19
							76	9									
05	4743	X	3888	-0-	-855	-0-	310	1	3535	2	N	39	30	1			28
							43	9									
06	4590	X	3845	-0-	-745	-0-	134	1	3663	2	N	44	39	1			33
							48	9									
07	4743	X	4018	-0-	-725	-0-	46	1	3922	2	N	45					78
							50	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	24	1			2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	20	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

02	1102	N	1066	-0-	-36	-0-	59	1	1004	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*03	1147	N	880	-0-	-267	-0-	55	1	808	2	Y	15	1	1			17
							17	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
05	1271	N	745	-0-	-526	-0-	60	1	685	2	Y	-0-					4
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	Y	1	1	1			4
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	37	1	1935	2	Y	-0-					4

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

02	1218	N	1114	-0-	-104	-0-	259	1	855	2	N	-0-					5
*03	1333	N	811	-0-	-522	-0-	170	1	641	2	N	-0-					5
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	236	1	745	2	N	20	1	1			24
							22	9									
05	1178	N	513	-0-	-665	-0-	92	1	421	2	N	-0-					24
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					24
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	1	1	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3770	X	3654	-0-	-116	-0-	201 10	1 9	3443	2	Y	9	9	1			8
*03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	253 13	1 9	3740	2	Y	12	2	1			18
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	264 20	1 9	3705	2	Y	18	18	1			18
05	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	307 2	1 9	3498	2	Y	2	2	1			18
06	4050	X	3711	-0-	-339	-0-	622 6	1 9	3083	2	Y	5	5	1			18
07	4185	X	3770	-0-	-415	-0-	913	1	2857	2	Y	-0-					18

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
02	T. A.		80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	142	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	142					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
02	5133	X	260	-0-	-4873	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					5
*03	5487	X	3072	-0-	-2415	-0-	194 2	1 9	2876	2	Y	2	2	1			5
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	417 31	1 9	5836	2	Y	28	28	1			5
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	472 2	1 9	5389	2	Y	2	2	1			5
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5282	2	11	9	Y	10	7	1			8
07	5487	X	4982	-0-	-505	-0-	40	1	4942	2	Y	-0-					8

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	N	-0-					4
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	N	-0-	4	1			-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	10	1	41	2	Y	2					3
							2	9									
*03	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	1	26	2	Y	6					9
							7	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	Y	-0-					9
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	9	1	20	2	Y	1					10
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	7	1			3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	N	7					24
							8	9									
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	N	-0-	19	1			5
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	9	1	288	2	N	-0-					5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					5
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					6
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					7

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	27	1	967	2	N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	8	-0-	-798	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
02	580	N	577	-0-	-3	-0-	115	1	453	2	Y	8	1	1			39
							9	9									
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	145	1	484	2	Y	4	21	1			22
							4	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	155	1	490	2	Y	4	2	1			24
							4	9									
05	868	N	614	-0-	-254	-0-	191	1	421	2	Y	2					26
							2	9									
06	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	2			Y	-0-					26
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					26

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		46	-0-	46	46	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		48	-0-	48	94	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		37	-0-	37	131	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	2	N	-0-					47
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	N	-0-	37	1			10
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-	1	1			9
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	N	-0-					9
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	126	1	324	2	N	43	42	1			10
							47	9									
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	456	2	N	4					14
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1104	-0-	-27	-0-	221	1	874	2	Y	8	2	1			9
							9	9									
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	280	1	936	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	290	1	918	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	428	1	947	2	Y	3					12
							3	9									
06	1200	N	971	-0-	-229	-0-	37	1	905	2	Y	26	9	1			29
							29	9									
07	1240	N	986	-0-	-254	-0-	25	1	961	2	Y	-0-	20	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2610	X	2205	-0-	-405	-0-	120	1	2050	2	N	32	49	1			5
							35	9									
*03	2635	X	2538	-0-	-97	-0-	157	1	2319	2	N	56	46	1			15
							62	9									
04	2550	X	2173	-0-	-377	-0-	141	1	1976	2	N	51	52	1			14
							56	9									
05	2635	X	1394	-0-	-1241	-0-	110	1	1250	2	N	31	11	1			34
							34	9									
06	2550	X	572	-0-	-1978	-0-	21	1	543	2	N	7	6	1			35
							8	9									
07	2635	X	750	-0-	-1885	-0-	17	1	724	2	N	8					43
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	551	X	268	-0-	-283	-0-	15	1	252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	589	X	579	-0-	-10	-0-	35	1	524	2	Y	18					18
							20	9									
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	Y	3	2	1			19
							3	9									
05	496	X	108	-0-	-388	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					19
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					19
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					19

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	178	2	Y	1					1
							1	9									

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
02	2320	X	1010	-0-	-1310	-0-	54	1	925	2	Y	28	36	1			-0-
							31	9									
*03	1209	X	438	-0-	-771	-0-	25	1	376	2	Y	34	32	1			2
							37	9									
04	1170	X	177	-0-	-993	-0-	10	1	142	2	Y	23	2	1			23
							25	9									
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	4					27
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	728	1	1371	2	Y	36	51	1			12
							40	9									
07	1209	X	166	-0-	-1043	-0-	17	1	148	2	Y	1					13
							1	9									

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
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	114	120	1			3
							125	9									
*03	558	N	553	-0-	-5	-0-	35	1	518	2	N	-0-					3
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	36	1	500	2	N	21	2	1			22
							23	9									
05	806	N	577	-0-	-229	-0-	45	1	514	2	N	16					38
							18	9									
06	540	N	348	-0-	-192	-0-	52	1	296	2	N	-0-					38
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					38

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	1682	N	1621	-0-	-61	-0-	43	1	1557	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
*03	1860	N	1512	-0-	-348	-0-	45	1	1454	2	Y	12	5	1			13
							13	9									
04	1740	N	1244	-0-	-496	-0-	38	1	1191	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
05	1829	N	1139	-0-	-690	-0-	40	1	1095	2	Y	4					8
							4	9									
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	112	1	1797	2	Y	25	18	1			15
							28	9									
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	123	1	1672	2	Y	6					21
							7	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
02	3828	X	2112	-0-	-1716	-0-	116	1	1990	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	224	1	3315	2	Y	10	2	1			10
							11	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	216	1	3020	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	279	1	3181	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	586	1	2859	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
07	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	857	1	2668	2	Y	-0-					10

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
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-	8	1			28
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	2	N	-0-	17	1			11
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	219	1	1311	2	N	-0-	11	1			-0-
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	67	1	287	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	138	-0-	-1443	-0-	138	1			N	-0-					-0-

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
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	92	1	1573	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	2	Y	13	1	1			14
							14	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	142	1	1990	2	Y	13	23	1			4
							14	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	167	1	1911	2	Y	4	1	1			7
							4	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	78	1	1837	2	Y	7	3	1			11
							8	9									
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	198	1	1626	2	Y	9					20
							10	9									

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
02	3277	X	2934	-0-	-343	-0-	162	1	2761	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	217	1	3213	2	Y	45	2	1			47
							50	9									
04	3180	X	2991	-0-	-189	-0-	198	1	2771	2	Y	20	57	1			10
							22	9									
05	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	223	1	2547	2	Y	6	1	1			15
							7	9									
06	3390	X	2686	-0-	-704	-0-	201	1	2475	2	Y	9	4	1			20
							10	9									
07	3503	X	2299	-0-	-1204	-0-	255	1	2032	2	Y	11					31
							12	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
02	1624	X	887	-0-	-737	-0-	49	1	831	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
*03	2387	X	856	-0-	-1531	-0-	53	1	785	2	Y	16	1	1			19
							18	9									
04	2310	X	695	-0-	-1615	-0-	46	1	639	2	Y	9	24	1			4
							10	9									
05	2387	X	503	-0-	-1884	-0-	40	1	457	2	Y	5					9
							6	9									
06	1380	X	289	-0-	-1091	-0-	18	1	270	2	Y	1					10
							1	9									
*07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	652	1	4472	2	Y	24					34
							26	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	191	1	2830	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	191	1	2683	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	241	1	2753	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	893	1	1541	2	N	25	23	1			2
							28	9									
*07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	954	1	2092	2	N	-0-					2

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
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	105	1	1796	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*03	1953	X	1933	-0-	-20	-0-	122	1	1805	2	Y	5	1	1			10
							6	9									
04	1890	X	1588	-0-	-302	-0-	105	1	1475	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	186	1	2127	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	2190	X	949	-0-	-1241	-0-	159	1	789	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	2263	X	1693	-0-	-570	-0-	390	1	1303	2	Y	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6 33	1 9	104	2	N	30	31	1			1
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					1
04	210	N	58	-0-	-152	-0-	4 1	1 9	53	2	N	1					2
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	7 4	1 9	79	2	N	4					6
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					6
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					6

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	131	2	Y	1	1	1			-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	82	2	Y	1	1	1			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	31	2	Y	1					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	104 4	1 9	1768	2	Y	4	4	1			14
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	1923	2	Y	1	1	1			14
04	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	103 8	1 9	1442	2	Y	7	7	1			14
05	2077	N	1464	-0-	-613	-0-	118 1	1 9	1345	2	Y	1	1	1			14
06	2010	N	1617	-0-	-393	-0-	1614	2	3	9	Y	3	2	1			15
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	12	1	1527	2	Y	-0-					15

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
02	1305	N	871	-0-	-434	-0-	48	1	821	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1178	N	701	-0-	-477	-0-	44	1	651	2	Y	5					6
							6	9									
04	1110	N	706	-0-	-404	-0-	47	1	656	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	1054	N	628	-0-	-426	-0-	51	1	577	2	Y	-0-					2
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	2			Y	-0-					2

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	623	-0-	-1610	-0-	32	1	551	2	Y	36	47	1			-0-
							40	9									
*03	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	138	1	2050	2	Y	52	44	1			8
							57	9									
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	156	1	2187	2	Y	39	34	1			13
							43	9									
05	2449	X	1447	-0-	-1002	-0-	116	1	1323	2	Y	7	1	1			19
							8	9									
06	2370	X	499	-0-	-1871	-0-	69	1	420	2	Y	9	22	1			6
							10	9									
07	2480	X	551	-0-	-1929	-0-	53	1	495	2	Y	3					9
							3	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	115	1	454	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	201	1	672	2	Y	2	2	1			25
							2	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	201	1	634	2	Y	2	2	1			25
							2	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	309	1	684	2	Y	-0-					25
06	840	N	615	-0-	-225	-0-	24	1	584	2	Y	6	6	1			25
							7	9									
07	868	N	624	-0-	-244	-0-	10	1	614	2	Y	-0-					25

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	X	333	-0-	-160	-0-	67	1	263	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*03	527	X	454	-0-	-73	-0-	103	1	345	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	480	X	422	-0-	-58	-0-	101	1	320	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	496	X	456	-0-	-40	-0-	142	1	313	2	Y	1					4
							1	9									
06	480	X	212	-0-	-268	-0-	205	2	7	9	Y	6	2	1			8
*07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	13	1	517	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	1079	-0-	-1502	-0-	57	1	978	2	Y	40	51	1			-0-
							44	9									
*03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	132	1	1954	2	Y	56	48	1			8
							62	9									
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	172	1	2414	2	Y	43	38	1			13
							47	9									
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	156	1	1778	2	Y	7	1	1			19
							8	9									
06	2100	X	1876	-0-	-224	-0-	474	1	1367	2	Y	32	41	1			10
							35	9									
07	2728	X	1600	-0-	-1128	-0-	177	1	1412	2	Y	10					20
							11	9									

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
02	783	X	551	-0-	-232	-0-	30	1	515	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
*03	837	X	675	-0-	-162	-0-	42	1	622	2	Y	10					14
							11	9									
04	810	X	681	-0-	-129	-0-	45	1	626	2	Y	9	19	1			4
							10	9									
05	775	X	154	-0-	-621	-0-	12	1	136	2	Y	5					9
							6	9									
06	750	X	512	-0-	-238	-0-	53	1	457	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					10

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
02	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	159	1	2720	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
*03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	235	1	3484	2	Y	44	2	1			47
							48	9									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	295	1	4140	2	Y	27	63	1			11
							30	9									
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	304	1	3463	2	Y	9	2	1			18
							10	9									
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	325	1	4461	2	Y	16	7	1			27
							18	9									
07	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	461	1	3202	2	Y	17					44
							19	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	421	-0-	-101	-0-	23	1	384	2	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
*03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	34	1	482	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	2					8
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	6	1			2
*07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	151	1	559	2	Y	4					6
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	4					4
							4	9									
*03	341	X	247	-0-	-94	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					4
04	330	X	195	-0-	-135	-0-	12	1	175	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	5					7
06	240	X	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					7
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7

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
02	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	446	1	7614	2	N	15	15	1			35
							17	9									
*03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	523	1	7738	2	N	-0-	5	1			30
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	529	1	7403	2	N	23	35	1			18
							25	9									
05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	681	1	7767	2	N	4	4	1			18
							4	9									
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	413	1	7297	2	N	79	73	1			24
							87	9									
*07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	591	1	7841	2	N	-0-					24

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
02	2088	N	1982	-0-	-106	-0-	109	1	1866	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	151	1	2233	2	Y	33	1	1			39
							36	9									
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	158	1	2215	2	Y	12	42	1			9
							13	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	192	1	2186	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	2370	N	1956	-0-	-414	-0-	1954	2	2	9	Y	2	2	1			9
07	2480	N	2019	-0-	-461	-0-	116	1	1903	2	Y	-0-					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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	5	1	1			4
							6	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5

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
02	9860	X	9295	-0-	-565	-0-	507	1	8672	2	N	105	160	1			16
							116	9									
*03	10540	X	10015	-0-	-525	-0-	621	1	9190	2	N	185	146	1			55
							204	9									
04	10200	X	10019	-0-	-181	-0-	655	1	9174	2	N	173	182	1			46
							190	9									
05	11067	X	10183	-0-	-884	-0-	812	1	9264	2	N	97	79	1			64
							107	9									
06	10710	X	9815	-0-	-895	-0-	524	1	9167	2	N	113	99	1			78
							124	9									
07	11067	X	10189	-0-	-878	-0-	706	1	9365	2	N	107					185
							118	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	330	N	92	-0-	-238	-0-	6	1	84	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	12	1	135	2	N	-0-					2
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9396	X	9161	-0-	-235	-0-	503	1	8593	2	Y	59	17	1			42
							65	9									
*03	10013	X	9979	-0-	-34	-0-	631	1	9340	2	Y	7	6	1			43
							8	9									
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	644	1	9017	2	Y	44	43	1			44
							48	9									
05	10695	X	9671	-0-	-1024	-0-	779	1	8888	2	Y	4	4	1			44
							4	9									
06	10350	X	8952	-0-	-1398	-0-	483	1	8450	2	Y	17	12	1			49
							19	9									
07	10695	X	9104	-0-	-1591	-0-	639	1	8465	2	Y	-0-					49

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30334	X	25950	-0-	-4384	-0-	696	1	25214	2	N	36	3	1			33
							40	9									
*03	32426	X	22890	-0-	-9536	-0-	687	1	22150	2	N	48	6	1			75
							53	9									
04	30240	X	27988	-0-	-2252	-0-	863	1	27096	2	N	26	26	1			75
							29	9									
05	30969	X	25154	-0-	-5815	-0-	875	1	24244	2	N	32	9	1			98
							35	9									
06	27900	X	22871	-0-	-5029	-0-	261	1	22577	2	N	30	28	1			100
							33	9									
07	28923	X	27274	-0-	-1649	-0-	611	1	26599	2	N	58	18	1			140
							64	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28739	X	24932	-0-	-3807	-0-	1375	1	23502	2	N	50	48	1			2
							55	9									
*03	29326	X	26391	-0-	-2935	-0-	1661	1	24596	2	N	122	16	1			108
							134	9									
04	28380	X	25489	-0-	-2891	-0-	1687	1	23635	2	N	152	195	1			65
							167	9									
05	29729	X	26163	-0-	-3566	-0-	2107	1	24044	2	N	11	11	1			65
							12	9									
06	28770	X	24300	-0-	-4470	-0-	1312	1	22951	2	N	34	33	1			66
							37	9									
07	29729	X	24716	-0-	-5013	-0-	1737	1	22979	2	N	-0-					66

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 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
02	34684	X	27227	-0-	-7457	-0-	730	1	26451	2	Y	42	4	1			63
							46	9									
*03	37076	X	19441	-0-	-17635	-0-	585	1	18850	2	Y	5	5	1			63
							6	9									
04	32700	X	19236	-0-	-13464	-0-	593	1	18621	2	Y	20	18	1			65
							22	9									
05	32333	X	23375	-0-	-8958	-0-	814	1	22551	2	Y	9	9	1			65
							10	9									
06	30000	X	21170	-0-	-8830	-0-	238	1	20903	2	Y	26	26	1			65
							29	9									
07	21545	X	21030	-0-	-515	-0-	465	1	20550	2	Y	14	14	1			65
							15	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51475	X	37341	-0-	-14134	-0-	1002	1	36304	2	Y	32	5	1			27
							35	9									
*03	55025	X	34991	-0-	-20034	-0-	1053	1	33928	2	Y	9	9	1			27
							10	9									
04	49590	X	33531	-0-	-16059	-0-	1034	1	32463	2	Y	31	31	1			27
							34	9									
05	47492	X	32801	-0-	-14691	-0-	1142	1	31646	2	Y	12	12	1			27
							13	9									
06	39180	X	30781	-0-	-8399	-0-	348	1	30391	2	Y	38	38	1			27
							42	9									
07	34658	X	34190	-0-	-468	-0-	710	1	33456	2	Y	22	22	1			27
							24	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49764	X	38095	-0-	-11669	-0-	1022	1	37027	2	N	42	5	1			37
							46	9									
*03	53196	X	43174	-0-	-10022	-0-	1293	1	41690	2	N	174	11	1			200
							191	9									
04	49470	X	38833	-0-	-10637	-0-	1197	1	37596	2	N	36	209	1			27
							40	9									
05	48546	X	36991	-0-	-11555	-0-	1285	1	35594	2	N	102	14	1			115
							112	9									
06	40650	X	34292	-0-	-6358	-0-	379	1	33788	2	N	114	199	1			30
							125	9									
07	42005	X	36703	-0-	-5302	-0-	820	1	35798	2	N	77	24	1			83
							85	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51185	X	42100	-0-	-9085	-0-	1131	1	40962	2	Y	6	20	1			11
							7	9									
*03	54715	X	43495	-0-	-11220	-0-	1307	1	42132	2	Y	51	14	1			48
							56	9									
04	51000	X	40380	-0-	-10620	-0-	1245	1	39093	2	Y	38	37	1			49
							42	9									
05	52700	X	40248	-0-	-12452	-0-	1402	1	38829	2	Y	15	15	1			49
							17	9									
06	46770	X	37222	-0-	-9548	-0-	418	1	36637	2	Y	152	124	1			77
							167	9									
07	42315	X	40203	-0-	-2112	-0-	850	1	39331	2	Y	20	26	1			71
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60175	X	43006	-0-	-17169	-0-	1151	1	41747	2	N	98	6	1			109
							108	9									
*03	47979	X	47979	-0-	-0-	-0-	1440	1	46466	2	N	66	13	1			162
							73	9									
04	48104	X	48104	-0-	-0-	-0-	1476	1	46412	2	N	196	223	1			135
							216	9									
05	51801	X	51801	-0-	-0-	-0-	1797	1	49862	2	N	129	20	1			244
							142	9									
06	38664	X	38664	-0-	-0-	-0-	1265	1	37291	2	N	98	215	1			127
							108	9									
*07	37729	X	37729	-0-	-0-	-0-	1333	1	36324	2	N	65	25	1			167
							72	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27753	X	24616	-0-	-3137	-0-	659	1	23852	2	N	95	3	1			115
							105	9									
*03	29667	X	25869	-0-	-3798	-0-	777	1	25048	2	N	40	7	1			148
							44	9									
04	28110	X	24832	-0-	-3278	-0-	765	1	24016	2	N	46	23	1			171
							51	9									
05	28613	X	24796	-0-	-3817	-0-	862	1	23883	2	N	46	9	1			208
							51	9									
06	26730	X	23229	-0-	-3501	-0-	261	1	22884	2	N	76	198	1			86
							84	9									
07	25668	X	23705	-0-	-1963	-0-	524	1	23144	2	N	34	15	1			105
							37	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50547	X	37988	-0-	-12559	-0-	1018	1	36909	2	N	55	5	1			78
							61	9									
*03	48763	X	40290	-0-	-8473	-0-	1211	1	39068	2	N	10	10	1			78
							11	9									
04	46410	X	37571	-0-	-8839	-0-	1156	1	36375	2	N	36	36	1			78
							40	9									
05	45415	X	41081	-0-	-4334	-0-	1429	1	39634	2	N	16	16	1			78
							18	9									
06	41490	X	37074	-0-	-4416	-0-	1618	1	35405	2	N	46	46	1			78
							51	9									
07	42873	X	35390	-0-	-7483	-0-	1603	1	33761	2	N	24	24	1			78
							26	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38628	X	29462	-0-	-9166	-0-	790	1	28661	2	N	10	52	1			110
							11	9									
*03	38502	X	30745	-0-	-7757	-0-	924	1	29812	2	N	8	8	1			110
							9	9									
04	35940	X	30362	-0-	-5578	-0-	935	1	29395	2	N	29	29	1			110
							32	9									
05	35960	X	31758	-0-	-4202	-0-	1105	1	30640	2	N	12	12	1			110
							13	9									
06	32190	X	31071	-0-	-1119	-0-	1359	1	29711	2	N	1	38	1			73
							1	9									
07	33263	X	30806	-0-	-2457	-0-	1291	1	29495	2	N	18	21	1			70
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95584	X	62985	-0-	-32599	-0-	1689	1	61253	2	N	39	8	1			100
							43	9									
*03	93775	X	65839	-0-	-27936	-0-	1978	1	63826	2	N	32	105	1			27
							35	9									
04	83520	X	65320	-0-	-18200	-0-	2010	1	63242	2	N	62	62	1			27
							68	9									
05	80166	X	63309	-0-	-16857	-0-	2202	1	61081	2	N	24	24	1			27
							26	9									
06	70320	X	59345	-0-	-10975	-0-	2108	1	57119	2	N	107	73	1			61
							118	9									
07	71114	X	58209	-0-	-12905	-0-	1880	1	56266	2	N	57	39	1			79
							63	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 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
02	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	504	1	18213	2	Y	88	3	1			120
							97	9									
*03	19654	X	17937	-0-	-1717	-0-	539	1	17363	2	Y	32	94	1			58
							35	9									
04	17970	X	16234	-0-	-1736	-0-	500	1	15715	2	Y	17	17	1			58
							19	9									
05	21235	X	17425	-0-	-3810	-0-	606	1	16797	2	Y	20	7	1			71
							22	9									
06	20550	X	17831	-0-	-2719	-0-	2268	1	15476	2	Y	79	22	1			128
							87	9									
07	21235	X	18005	-0-	-3230	-0-	2275	1	15718	2	Y	11	11	1			128
							12	9									

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 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
02	79750	X	58272	-0-	-21478	-0-	1566	1	56697	2	Y	8	30	1			17
							9	9									
*03	85250	X	58211	-0-	-27039	-0-	1749	1	56393	2	Y	63	21	1			59
							69	9									
04	82500	X	50960	-0-	-31540	-0-	1571	1	49336	2	Y	48	47	1			60
							53	9									
05	81096	X	43027	-0-	-38069	-0-	1499	1	41510	2	Y	16	16	1			60
							18	9									
06	67830	X	38568	-0-	-29262	-0-	461	1	37933	2	Y	158	129	1			89
							174	9									
07	56637	X	25245	-0-	-31392	-0-	570	1	24665	2	Y	9	16	1			82
							10	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61451	X	44778	-0-	-16673	-0-	2470	1	42206	2	N	93	86	1			7
							102	9									
*03	58280	X	46195	-0-	-12085	-0-	2907	1	43054	2	N	213	193	1			27
							234	9									
04	55710	X	42293	-0-	-13417	-0-	2803	1	39259	2	N	210	187	1			50
							231	9									
05	53475	X	41258	-0-	-12217	-0-	3322	1	37897	2	N	35	17	1			68
							39	9									
06	51660	X	38230	-0-	-13430	-0-	2063	1	36094	2	N	66	52	1			82
							73	9									
07	53382	X	37161	-0-	-16221	-0-	2605	1	34556	2	N	-0-					82

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65801	X	53785	-0-	-12016	-0-	1441	1	52278	2	Y	60	7	1			81
							66	9									
*03	70339	X	49865	-0-	-20474	-0-	1498	1	48322	2	Y	41	102	1			20
							45	9									
04	68070	X	49238	-0-	-18832	-0-	1516	1	47670	2	Y	47	47	1			20
							52	9									
05	65627	X	45124	-0-	-20503	-0-	1567	1	43450	2	Y	97	89	1			28
							107	9									
06	61440	X	42805	-0-	-18635	-0-	1869	1	40853	2	Y	75	53	1			50
							83	9									
07	60729	X	41018	-0-	-19711	-0-	1760	1	39174	2	Y	76	27	1			99
							84	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37961	X	19413	-0-	-18548	-0-	511	1	18525	2	N	343	183	1			199
							377	9									
*03	34286	X	24384	-0-	-9902	-0-	717	1	23131	2	N	487	544	1			142
							536	9									
04	33180	X	22612	-0-	-10568	-0-	685	1	21503	2	N	385	387	1			140
							424	9									
05	23188	X	23173	-0-	-15	-0-	787	1	21804	2	N	529	321	1			348
							582	9									
06	23730	X	20426	-0-	-3304	-0-	1262	1	18869	2	N	268	524	1			92
							295	9									
07	24521	X	22715	-0-	-1806	-0-	991	1	21474	2	N	227	14	1			305
							250	9									

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68034	X	41045	-0-	-26989	-0-	2262	1	38649	2	N	122	182	1			73
							134	9									
*03	60543	X	41569	-0-	-18974	-0-	2623	1	38848	2	N	89	116	1			46
							98	9									
04	53220	X	37445	-0-	-15775	-0-	2477	1	34700	2	N	244	263	1			27
							268	9									
05	50530	X	35574	-0-	-14956	-0-	2866	1	32691	2	N	15	15	1			27
							17	9									
06	47370	X	32301	-0-	-15069	-0-	1776	1	30475	2	N	45	44	1			28
							50	9									
07	48949	X	31259	-0-	-17690	-0-	2192	1	29067	2	N	-0-					28

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 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
02	136242	X	90798	-0-	-45444	-0-	5008	1	85570	2	N	200	255	1			55
							220	9									
*03	145638	X	89581	-0-	-56057	-0-	5655	1	83743	2	N	166	151	1			70
							183	9									
04	123660	X	79147	-0-	-44513	-0-	5239	1	73390	2	N	471	514	1			27
							518	9									
05	114049	X	75532	-0-	-38517	-0-	6084	1	69413	2	N	32	32	1			27
							35	9									
06	104760	X	68137	-0-	-36623	-0-	3678	1	64356	2	N	94	93	1			28
							103	9									
07	108252	X	66400	-0-	-41852	-0-	4659	1	61741	2	N	-0-					28

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83114	X	41551	-0-	-41563	-0-	1113	1	40336	2	N	93	6	1			134
							102	9									
*03	76105	X	46247	-0-	-29858	-0-	1389	1	44771	2	N	79	13	1			200
							87	9									
04	67230	X	40959	-0-	-26271	-0-	1261	1	39624	2	N	67	220	1			47
							74	9									
05	57412	X	40149	-0-	-17263	-0-	1398	1	38720	2	N	28	16	1			59
							31	9									
06	52560	X	38929	-0-	-13631	-0-	2721	1	36128	2	N	73	48	1			84
							80	9									
07	46500	X	36322	-0-	-10178	-0-	1463	1	34691	2	N	153	210	1			27
							168	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117363	X	58621	-0-	-58742	-0-	1570	1	56887	2	N	149	188	1	1	8	97
							164	9									
*03	111259	X	64986	-0-	-46273	-0-	1953	1	62948	2	N	77	76	1			98
							85	9									
04	82620	X	60718	-0-	-21902	-0-	1869	1	58747	2	N	93	58	1			133
							102	9									
05	85374	X	59956	-0-	-25418	-0-	2082	1	57720	2	N	140	23	1			250
							154	9									
06	74250	X	50746	-0-	-23504	-0-	2114	1	48534	2	N	89	226	1			113
							98	9									
07	66185	X	50403	-0-	-15782	-0-	2425	1	47827	2	N	137	32	1			218
							151	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64546	X	64546	-0-	-0-	-0-	1730	1	62749	2	Y	61	8	1			63
							67	9									
*03	130510	X	67056	-0-	-63454	-0-	2015	1	64997	2	Y	40	88	1			15
							44	9									
04	104940	X	58850	-0-	-46090	-0-	1812	1	56976	2	Y	56	56	1			15
							62	9									
05	90582	X	55220	-0-	-35362	-0-	1918	1	53192	2	Y	100	109	1			6
							110	9									
06	75540	X	50820	-0-	-24720	-0-	2214	1	48508	2	Y	89	62	1			33
							98	9									
07	72881	X	48128	-0-	-24753	-0-	2130	1	45899	2	Y	90	32	1			91
							99	9									

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92514	X	92514	-0-	-0-	-0-	2481	1	89998	2	N	32	12	1			55
							35	9									
*03	158348	X	93897	-0-	-64451	-0-	2819	1	91042	2	N	33	23	1			65
							36	9									
04	134280	X	79198	-0-	-55082	-0-	2437	1	76662	2	N	90	75	1			80
							99	9									
05	257579	X	77233	-0-	-180346	-0-	2686	1	74512	2	N	32	30	1			82
							35	9									
06	249270	X	72361	-0-	-176909	-0-	5361	1	66871	2	N	117	89	1			110
							129	9									
07	257579	X	68637	-0-	-188942	-0-	5164	1	63408	2	N	59	44	1			125
							65	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178524	X	67022	-0-	-111502	-0-	1797	1	65188	2	N	34	9	1			128
							37	9									
*03	190836	X	70355	-0-	-120481	-0-	2115	1	68170	2	N	64	120	1			72
							70	9									
04	184680	X	63759	-0-	-120921	-0-	1965	1	61729	2	N	59	59	1			72
							65	9									
05	190836	X	60023	-0-	-130813	-0-	2091	1	57907	2	N	23	23	1			72
							25	9									
06	76560	X	53000	-0-	-23560	-0-	595	1	52330	2	N	68	65	1			75
							75	9									
07	68231	X	52349	-0-	-15882	-0-	1159	1	51155	2	N	32	34	1			73
							35	9									

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174783	X	68667	-0-	-106116	-0-	1842	1	66804	2	N	19	9	1			35
							21	9									
*03	186837	X	70032	-0-	-116805	-0-	2104	1	67831	2	N	88	99	1			24
							97	9									
04	180810	X	62221	-0-	-118589	-0-	1918	1	60239	2	N	58	58	1			24
							64	9									
05	186837	X	57404	-0-	-129433	-0-	1999	1	55381	2	N	22	22	1			24
							24	9									
06	80070	X	50349	-0-	-29721	-0-	561	1	49720	2	N	62	62	1			24
							68	9									
07	67890	X	48951	-0-	-18939	-0-	1063	1	47853	2	N	32	32	1			24
							35	9									

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 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
02	0		25728	-0-	25728	162005	676	1	24498	2	N	504	531	1			63
							554	9									
*03	186179	X	24174	-0-	-162005	-0-	1794	1	21358	2	N	929	829	1			163
							1022	9									
04	80550	X	22488	-0-	-58062	-0-	3149	1	18877	2	N	420	343	1			240
							462	9									
05	83235	X	17249	-0-	-65986	-0-	3205	1	13772	2	N	247	321	1			166
							272	9									
06	80550	X	14269	-0-	-66281	-0-	1566	1	11603	2	N	1000	1077	1			89
							1100	9									
07	83235	X	11204	-0-	-72031	-0-	1079	1	10091	2	N	31					120
							34	9									

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797068	X	97125	-0-	-699943	-0-	2602	1	94382	2	N	128	13	1			142
							141	9									
*03	271436	X	88422	-0-	-183014	-0-	2654	1	85650	2	N	107	187	1			62
							118	9									
04	262680	X	75861	-0-	-186819	-0-	2331	1	73301	2	N	208	233	1			37
							229	9									
05	271436	X	71407	-0-	-200029	-0-	2480	1	68802	2	N	114	27	1			124
							125	9									
06	262680	X	62994	-0-	-199686	-0-	2067	1	60694	2	N	212	243	1			93
							233	9									
07	109647	X	58080	-0-	-51567	-0-	2061	1	55920	2	N	90	38	1			145
							99	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		101481	-0-	101481	455381	2717	1	98555	2	N	190	185	1	27	8	78
							209	9									
*03	547731	X	92350	-0-	-455381	-0-	2770	1	89391	2	N	172	202	1			48
							189	9									
04	161670	X	76504	-0-	-85166	-0-	2352	1	73962	2	N	173	74	1			147
							190	9									
05	167059	X	72641	-0-	-94418	-0-	2523	1	70002	2	N	105	28	1			224
							116	9									
06	161670	X	62159	-0-	-99511	-0-	2041	1	59971	2	N	134	240	1			118
							147	9									
07	167059	X	56668	-0-	-110391	-0-	2009	1	54548	2	N	101	193	1			26
							111	9									

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668673	X	59157	-0-	-609516	-0-	1584	1	57465	2	N	98	188	1			60
							108	9									
*03	193812	X	67136	-0-	-126676	-0-	2015	1	65033	2	N	80	18	1			122
							88	9									
04	187560	X	57110	-0-	-130450	-0-	1755	1	55192	2	N	148	233	1			37
							163	9									
05	193812	X	59859	-0-	-133953	-0-	2079	1	57670	2	N	100	23	1			114
							110	9									
06	187560	X	52968	-0-	-134592	-0-	1740	1	51032	2	N	178	230	1			62
							196	9									
07	193812	X	48213	-0-	-145599	-0-	1708	1	46414	2	N	83	32	1			113
							91	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	20885	-0-	20885	20885	408	1	20228	2	N	226	15	1	6	8	205
							249	9									
02	0	Z	110499	-0-	110499	131384	2927	1	106037	2	N	1395	1448	1	1	8	151
							1535	9									
03	0	Z	117642	-0-	117642	249026	3500	1	112849	2	N	1175	1108	1			218
							1293	9									
04	0	Z	96301	-0-	96301	345327	2934	1	92154	2	N	1103	1171	1			150
							1213	9									
05	0	Z	85929	-0-	85929	431256	2966	1	82160	2	N	730	671	1			209
							803	9									
06	0	Z	74675	-0-	74675	505931	5187	1	68627	2	N	783	922	1			70
							861	9									
07	0	Z	70018	-0-	70018	575949	3163	1	66271	2	N	531	400	1			201
							584	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
02	1305	N	1251	-0-	-54	-0-	1236	2	15	9	N	14					84
03	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	1007	2	9	9	N	8					92
04	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1045	2	3	9	N	3					95
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	2	4	9	N	4					99
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1466	2	105	9	N	95	162	1			32
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					140
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					140
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					140
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					140
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					140
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	N	1					141

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

02	2755	X	1037	-0-	-1718	-0-	1037	2			N	-0-					86
03	2170	X	1312	-0-	-858	-0-	1312	2			N	-0-					86
04	1920	X	764	-0-	-1156	-0-	763	2	1	9	N	1	1	8			86
05	1984	X	1138	-0-	-846	-0-	1098	2	40	9	N	36					122
06	1740	X	1104	-0-	-636	-0-	1075	2	29	9	N	26	1	8			147
07	1302	X	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					147

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	624	2	10	9	Y	9					49
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3					52
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	6					58
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	53	1			5
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					5
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	Y	8					13

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		954	-0-	954	954	954	2			Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	954					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	954					Y	-0-					26
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	954					Y	-0-					26

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					214
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2					216
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					216
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-	22	1			194
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					194
*07	1333	N	376	-0-	-957	-0-	376	2			N	-0-					194

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		954	-0-	954	954	954	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	954					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	954					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	954					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
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
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	Y	1					16
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					18
04	780	N	376	-0-	-404	-0-	376	2			Y	-0-					18
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	15	1			3
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	Y	7					10

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	734	2	34	9	Y	31					140
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	Y	7					147
04	750	N	154	-0-	-596	-0-	131	2	23	9	Y	21					168
05	806	N	50	-0-	-756	-0-	49	2	1	9	Y	1	159	1			10
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					10
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4					14

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					4
04	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	2			Y	-0-					4
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-	3	1			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
*07	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	2	1	9	Y	1					2

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	2	2	9	N	2					120
03	3689	X	2113	-0-	-1576	-0-	2102	2	11	9	N	10					130
04	3570	X	2740	-0-	-830	-0-	2740	2			N	-0-					130
05	3720	X	787	-0-	-2933	-0-	755	2	32	9	N	29	51	1			108
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					108
*07	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	2961	2	32	9	N	29					137

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					6
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					6
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					6
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					6
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					6
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

02	58	N	18	-0-	-40	-0-	18	2			Y	-0-					19
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					19
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-	16	1			3
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					3
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					3
*07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	39	1			189
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					189
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	51	1			138
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					138
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					138
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	102	1			36

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					669
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					669
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					669
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					669
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					669
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					669

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

02	116	N	13	-0-	-103	-0-	13	2			Y	-0-					9
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					9
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	12	2	22	9	Y	20	24	1			5
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					5
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					5
*07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					5

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					14
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					14
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					14
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					14
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					14

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	28	2	11	9	Y	10	8	1			2
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					2
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					2
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					32
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					32
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					32
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					32
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					32
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					32

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	2	44	9	Y	40	39	1			4
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					4
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					4
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					4
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					4
*07	T. A.		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					117
03	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					117
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					117
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					117
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					117
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

02	232	N	29	-0-	-203	-0-	29	2			Y	-0-					33
03	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	2			Y	-0-					33
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			Y	-0-					33
05	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					33
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					33
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					33

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

02	261	N	197	-0-	-64	-0-	153	2	44	9	Y	40	39	1			10
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-					10
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	142	2	11	9	Y	10	16	1			4
05	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			Y	-0-					4
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					4
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	183	2	55	9	Y	50	46	1			8

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

02	2358	N	268	-0-	-2090	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	65	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	77	1	493	2	Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	71	1	451	2	Y	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	82	1	502	2	Y	2					2
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1232	-0-	-44	-0-	62	1	1160	2	Y	9	3	8			48
							10	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	73	1	1337	2	Y	16	4	8			60
							18	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1381	2	Y	7	33	1	4	8	30
							8	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1413	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	77	1	1334	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	82	1	1355	2	Y	4	2	8			32
							4	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1464	-0-	-15	-0-	74	1	1384	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
03	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	79	1	1464	2	Y	8	4	8			22
							9	9									
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	81	1	1437	2	Y	6	3	8			25
							7	9									
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	84	1	1439	2	Y	5	3	8			27
							6	9									
06	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	70	1	1227	2	Y	3	2	8			28
							3	9									
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	94	1	1555	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	2	Y	15	9	1	5	8	12
							17	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	72	1	1323	2	Y	13	5	8			20
							14	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1372	2	Y	6	16	1	3	8	7
							7	9									
05	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	70	1	1196	2	Y	4	3	8			8
							4	9									
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	67	1	1169	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
07	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	80	1	1319	2	Y	2	1	8			10
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7	1	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	451	-0-	-361	-0-	22	1	406	2	Y	21	77	1	1	8	41
							23	9									
03	837	N	470	-0-	-367	-0-	24	1	440	2	Y	5	1	8			45
							6	9									
04	780	N	220	-0-	-560	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					45
05	496	N	231	-0-	-265	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					45
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	979	2	Y	-0-					45
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	Y	-0-					45

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1606	2	Y	43	7	8			134
							47	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	113	1	2079	2	Y	25	104	1	5	8	50
							28	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2226	2	Y	29	39	1	4	8	36
							32	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	127	1	2172	2	Y	14	4	8			46
							15	9									
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	130	1	2268	2	Y	24	2	8			68
							26	9									
07	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	130	1	2145	2	Y	18	2	8			84
							20	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1450	N	1241	-0-	-209	-0-	62	1	1172	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
03	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	64	1	1187	2	Y	13					40
							14	9									
04	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	62	1	1092	2	Y	2	22	1			20
							2	9									
05	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	66	1	1129	2	Y	-0-					20
06	1230	N	769	-0-	-461	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					20
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1494	2	Y	3	1	8			22
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	23	1	422	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					30
05	496	N	366	-0-	-130	-0-	331	2	35	9	Y	32					62
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	1					63
							1	9									
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					63

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-					4
04	T. A.		57	-0-	57	104	3	1	54	2	Y	-0-					4
05	T. A.		54	-0-	54	158	3	1	51	2	Y	-0-					4
*06	208	X	50	-0-	-158	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					4
*07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					4

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
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	38	1	722	2	Y	1					7
							1	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	26	1	441	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	459	-0-	-347	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	36	1	625	2	Y	1					1
							1	9									
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					1

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
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	2	Y	26	2	8			33
							29	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1207	2	Y	55	50	1	2	8	36
							61	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	67	1	1184	2	Y	46	71	1	1	8	10
							51	9									
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	71	1	1208	2	Y	38	2	8			46
							42	9									
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	63	1	1097	2	Y	29	37	1	1	8	37
							32	9									
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	2	Y	28	55	1	1	8	9
							31	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	489	-0-	-1019	-0-	24	1	454	2	Y	10	2	8			65
							11	9									
03	1116	N	781	-0-	-335	-0-	39	1	725	2	Y	15	3	8			77
							17	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	21	1	373	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
05	527	N	323	-0-	-204	-0-	18	1	304	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
06	750	N	321	-0-	-429	-0-	17	1	303	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
07	403	N	115	-0-	-288	-0-	6	1	100	2	Y	8					85
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2476	-0-	-308	-0-	123 48	1 9	2305	2	Y	44	41	1	6	8	49
03	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	127 43	1 9	2341	2	Y	39	6	8			82
04	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	133 20	1 9	2357	2	Y	18	66	1	4	8	30
05	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	140 8	1 9	2404	2	Y	7	4	8			33
06	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	127 3	1 9	2221	2	Y	3	1	8			35
*07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	157 7	1 9	2595	2	Y	6	1	8			40

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					31
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					31
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					31
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					31
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					31
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					31

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	77 17	1 9	1444	2	Y	15	3	8			66
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	83 3	1 9	1521	2	Y	3	3	8			66
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	85 19	1 9	1503	2	Y	17	2	8			81
05	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	90 3	1 9	1542	2	Y	3	2	8			82
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	84 3	1 9	1472	2	Y	3	2	8			83
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	88 3	1 9	1456	2	Y	3	1	8			85

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		807	-0-	807	807	41 22	1 9	744	2	Y	20	2	8			85
04	1490	X	683	-0-	-807	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					85
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					85
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42 9	1 9	736	2	Y	8	1	8			92
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					92

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	490	2	N	1	1	8			46
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					46
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					46
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	22 4	1 9	374	2	N	4					50
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	325	2	N	10					60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	846	-0-	-140	-0-	41 35	1 9	770	2	Y	32	8	8			139
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	46 41	1 9	839	2	Y	37	5	8			171
04	930	N	763	-0-	-167	-0-	39 37	1 9	687	2	Y	34	139	1	3	8	63
05	899	N	541	-0-	-358	-0-	29 10	1 9	502	2	Y	9	3	8			69
06	900	N	476	-0-	-424	-0-	26 3	1 9	447	2	Y	3	1	8			71
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	34 10	1 9	566	2	Y	9	1	8			79

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1808	-0-	-77	-0-	91	1	1709	2	Y	7	6	8			55
							8	9									
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	98	1	1796	2	Y	7	7	8			55
							8	9									
04	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	95	1	1684	2	Y	10	55	1	3	8	7
							11	9									
05	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	105	1	1793	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
06	1830	N	1486	-0-	-344	-0-	81	1	1405	2	Y	-0-					7
07	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	93	1	1542	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	85	1	1600	2	N	6	3	8			100
							7	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	91	1	1673	2	N	3	1	8			102
							3	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	89	1	1584	2	N	30	3	8			129
							33	9									
05	1798	N	1163	-0-	-635	-0-	64	1	1097	2	N	2	2	8			129
							2	9									
06	1710	N	1297	-0-	-413	-0-	70	1	1219	2	N	7	2	8			134
							8	9									
07	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	72	1	1193	2	N	2	1	8			135
							2	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					8
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	4	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	572	-0-	-153	-0-	29	1	539	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	35	1	643	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	31	1	540	2	Y	4					4
							4	9									
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	23	1	375	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1427	2	Y	13	7	8			78
							14	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1411	2	Y	17	6	8			89
							19	9									
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	79	1	1392	2	Y	7	4	8			92
							8	9									
05	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	79	1	1346	2	Y	5	3	8			94
							6	9									
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	78	1	1359	2	Y	13	2	8			105
							14	9									
07	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	83	1	1369	2	Y	8	1	8			112
							9	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

	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
02	5742	X	3984	-0-	-1758	-0-	202 7	1 9	3775	2	Y	6					122
03	6138	X	5637	-0-	-501	-0-	484 1	1 9	5152	2	Y	1	1	8			122
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	769 12	1 9	5123	2	Y	11	44	1	2	8	87
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	732 18	1 9	4690	2	Y	16	2	8			101
06	5460	X	5410	-0-	-50	-0-	732 9	1 9	4669	2	Y	8	1	8			108
07	6107	X	5749	-0-	-358	-0-	806 7	1 9	4936	2	Y	6	1	8			113

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

	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
02	1102	N	1080	-0-	-22	-0-	53 35	1 9	992	2	Y	32	31	1	5	8	30
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61 29	1 9	1120	2	Y	26	32	1	2	8	22
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56 18	1 9	990	2	Y	16	29	1	1	8	8
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	57 17	1 9	973	2	Y	15	15	1	1	8	7
06	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	57 15	1 9	997	2	Y	14	1	8			20
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	60 18	1 9	984	2	Y	16	14	1	1	8	21

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					1
06	207	X	107	-0-	-100	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					1
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	6	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	112	1	2100	2	Y	17	7	8			44
							19	9									
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	115	1	2117	2	Y	10	7	8			47
							11	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	117	1	2072	2	Y	7	4	8			50
							8	9									
05	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	118	1	2021	2	Y	12	3	8			59
							13	9									
06	2160	N	1931	-0-	-229	-0-	104	1	1817	2	Y	9	1	8			67
							10	9									
07	2263	N	1748	-0-	-515	-0-	99	1	1645	2	Y	4	1	8			70
							4	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	149	1	2808	2	N	25	10	8			63
							28	9									
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	157	1	2893	2	N	9	9	8			63
							10	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	126	1	2225	2	N	2	2	8			63
							2	9									
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	157	1	2686	2	N	4	4	8			63
							4	9									
06	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	131	1	2291	2	N	2	2	8			63
							2	9									
07	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	145	1	2400	2	N	1	1	8			63
							1	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	1450	N	1021	-0-	-429	-0-	51	1	963	2	Y	6	6	8			82
							7	9									
03	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	56	1	1032	2	Y	12	4	8			90
							13	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	929	2	Y	71	4	8			157
							78	9									
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	59	1	1010	2	Y	3	3	8			157
							3	9									
06	1080	N	897	-0-	-183	-0-	48	1	831	2	Y	16	1	8			172
							18	9									
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	8	1	8			179
							9	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	14	3	8			20
							15	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	25	28	1	1	8	16
							28	9									
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	31	1	547	2	Y	17	29	1			4
							19	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	11					15
							12	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	718	2	Y	10	19	1			3
							11	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

02	2175	N	2062	-0-	-113	-0-	104	1	1950	2	Y	7	7	8			40
							8	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	118	1	2165	2	Y	9	6	8			43
							10	9									
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	112	1	1985	2	Y	13	4	8			52
							14	9									
05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	118	1	2014	2	Y	4	4	8			52
							4	9									
06	2220	N	2142	-0-	-78	-0-	116	1	2024	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	2	Y	1	1	8			52
							1	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					43
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					43
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					43
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	2	Y	-0-					43
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					43
*07	155	N	81	-0-	-74	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					43

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

02	3219	X	3089	-0-	-130	-0-	154	1	2900	2	Y	32	12	8			84
							35	9									
03	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	166	1	3066	2	Y	48	97	1	12	8	23
							53	9									
04	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	168	1	2984	2	Y	11	5	8			29
							12	9									
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	191	1	3275	2	Y	18	6	8			41
							20	9									
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	175	1	3053	2	Y	23	3	8			61
							25	9									
07	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	183	1	3024	2	Y	26	3	8			84
							29	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

02	1450	N	1288	-0-	-162	-0-	63	1	1189	2	N	33	8	8			227
							36	9									
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	72	1	1319	2	N	55	176	1	7	8	99
							61	9									
04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	66	1	1165	2	N	10	5	8			104
							11	9									
05	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	61	1	1048	2	N	-0-					104
06	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	67	1	1168	2	N	8	2	8			110
							9	9									
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	83	1	1379	2	N	6	2	8			114
							7	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	83	1	1557	2	Y	17	5	8			66
							19	9									
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	97	1	1784	2	Y	24	74	1	4	8	12
							26	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	86	1	1527	2	Y	6	2	8			16
							7	9									
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	118	1	2021	2	Y	10	3	8			23
							11	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	94	1	1646	2	Y	13	1	8			35
							14	9									
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	108	1	1792	2	Y	16	1	8			50
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	689	2	Y	1					12
							1	9									
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					12
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					12
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	42	1	717	2	Y	-0-					12
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	855	2	Y	-0-					12
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					12

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
02	1624	N	1048	-0-	-576	-0-	52	1	977	2	Y	17	5	8			59
							19	9									
03	1240	N	931	-0-	-309	-0-	48	1	879	2	Y	4	4	8			59
							4	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	16	3	8			72
							18	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	Y	6	4	8			74
							7	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	80	1	1392	2	Y	2	1	8			75
							2	9									
07	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	75	1	1235	2	Y	2	1	8			76
							2	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	10	55	1	1	8	24
							11	9									
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	28	1	511	2	Y	1					25
							1	9									
04	600	N	279	-0-	-321	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					25
05	713	N	505	-0-	-208	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					25
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					25
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					25

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1438	-0-	-273	-0-	72	1	1356	2	Y	9	37	1	4	8	11
							10	9									
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	85	1	1564	2	Y	10	5	8			16
							11	9									
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	73	1	1287	2	Y	13	2	8			27
							14	9									
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1574	2	Y	4	4	8			27
							4	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	91	1	1582	2	Y	2	1	8			28
							2	9									
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	102	1	1680	2	Y	2	1	8			29
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

02	928	N	925	-0-	-3	-0-	44	1	826	2	N	50	170	1	2	8	124
							55	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	N	42	3	8			163
							46	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	N	5	75	1	1	8	92
							6	9									
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	52	1	885	2	N	6	1	8			97
							7	9									
06	990	N	779	-0-	-211	-0-	41	1	723	2	N	14	1	8			110
							15	9									
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	46	1	755	2	N	7					117
							8	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

02	2465	N	2350	-0-	-115	-0-	118	1	2221	2	N	10	10	8			194
							11	9									
03	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	120	1	2216	2	N	10	10	8			194
							11	9									
04	2490	N	2377	-0-	-113	-0-	126	1	2239	2	N	11	133	1	4	8	68
							12	9									
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	145	1	2483	2	N	5	5	8			68
							6	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	138	1	2400	2	N	3	3	8			68
							3	9									
*07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	151	1	2497	2	N	7	3	8			72
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4412	-0-	-112	-0-	222	1	4175	2	Y	14	7	8			36
							15	9									
03	4712	X	4701	-0-	-11	-0-	241	1	4445	2	Y	14	5	8			45
							15	9									
04	4470	X	4436	-0-	-34	-0-	236	1	4187	2	Y	12	36	1	3	8	18
							13	9									
05	4712	X	4350	-0-	-362	-0-	240	1	4104	2	Y	5	3	8			20
							6	9									
06	4560	X	3807	-0-	-753	-0-	206	1	3599	2	Y	2	1	8			21
							2	9									
07	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	242	1	4006	2	Y	4	1	8			24
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

02	3132	X	2518	-0-	-614	-0-	126	1	2367	2	Y	23	137	1	6	8	39
							25	9									
03	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	150	1	2754	2	Y	27	7	8			59
							30	9									
04	3240	X	2183	-0-	-1057	-0-	115	1	2034	2	Y	31	3	8			87
							34	9									
05	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	174	1	2976	2	Y	5	5	8			87
							6	9									
06	3210	X	2321	-0-	-889	-0-	126	1	2191	2	Y	4	2	8			89
							4	9									
07	2945	X	2391	-0-	-554	-0-	136	1	2247	2	Y	7	2	8			94
							8	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

02	9599	X	8504	-0-	-1095	-0-	428	1	8046	2	Y	27	7	8			89
							30	9									
03	10261	X	8856	-0-	-1405	-0-	454	1	8365	2	Y	34	56	1	6	8	61
							37	9									
04	9930	X	8372	-0-	-1558	-0-	445	1	7888	2	Y	35	56	1	4	8	36
							39	9									
05	9579	X	8175	-0-	-1404	-0-	450	1	7711	2	Y	13	4	8			45
							14	9									
06	8970	X	8187	-0-	-783	-0-	443	1	7722	2	Y	20	2	8			63
							22	9									
07	9083	X	8092	-0-	-991	-0-	460	1	7618	2	Y	13	1	8			75
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	800	1	15051	2	N	58	6	8			227
							64	9									
03	16802	X	15991	-0-	-811	-0-	821	1	15120	2	N	45	181	1	1	8	90
							50	9									
04	16260	X	14721	-0-	-1539	-0-	783	1	13881	2	N	52	85	1	2	8	55
							57	9									
05	16802	X	14487	-0-	-2315	-0-	799	1	13679	2	N	8					63
							9	9									
06	16260	X	13328	-0-	-2932	-0-	722	1	12598	2	N	7					70
							8	9									
07	16802	X	13247	-0-	-3555	-0-	754	1	12482	2	N	10					80
							11	9									

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
02	12528	X	10917	-0-	-1611	-0-	552	1	10330	2	Y	32	7	8			304
							35	9									
03	13485	X	12058	-0-	-1427	-0-	1033	1	10999	2	Y	24	180	1	9	8	139
							26	9									
04	13050	X	12020	-0-	-1030	-0-	1564	1	10422	2	Y	31	4	8			166
							34	9									
05	12555	X	11732	-0-	-823	-0-	1574	1	10083	2	Y	68	5	8			229
							75	9									
06	11670	X	11204	-0-	-466	-0-	1513	1	9650	2	Y	37	163	1	3	8	100
							41	9									
*07	12431	X	10009	-0-	-2422	-0-	1405	1	8598	2	Y	5	2	8			103
							6	9									

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
02	8149	X	6706	-0-	-1443	-0-	337	1	6339	2	N	27	13	8			149
							30	9									
03	8711	X	7516	-0-	-1195	-0-	386	1	7107	2	N	21	11	8			159
							23	9									
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	382	1	6775	2	N	22	133	1	6	8	42
							24	9									
05	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	373	1	6393	2	N	6	6	8			42
							7	9									
06	7260	X	6814	-0-	-446	-0-	369	1	6432	2	N	12	2	8			52
							13	9									
07	7502	X	6950	-0-	-552	-0-	396	1	6552	2	N	2	2	8			52
							2	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18531	X	16798	-0-	-1733	-0-	845	1	15889	2	N	58	175	1	15	8	48
							64	9									
03	19561	X	17388	-0-	-2173	-0-	892	1	16423	2	N	66	12	8			102
							73	9									
04	18510	X	16396	-0-	-2114	-0-	872	1	15459	2	N	59	6	8			155
							65	9									
05	18135	X	16643	-0-	-1492	-0-	916	1	15692	2	N	32	7	8			180
							35	9									
06	17520	X	15659	-0-	-1861	-0-	848	1	14780	2	N	28	3	8			205
							31	9									
07	17949	X	15535	-0-	-2414	-0-	883	1	14609	2	N	39	175	1	2	8	67
							43	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	18357	X	16399	-0-	-1958	-0-	823	1	15415	2	Y	146	37	8			291
							161	9									
03	19623	X	18355	-0-	-1268	-0-	1564	1	16655	2	Y	124	177	1	50	8	188
							136	9									
04	18990	X	18455	-0-	-535	-0-	2389	1	15916	2	Y	136	181	1	30	8	113
							150	9									
05	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	2562	1	16408	2	Y	120	149	1	31	8	53
							132	9									
06	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	2479	1	15806	2	Y	72	14	8			111
							79	9									
*07	19065	X	18925	-0-	-140	-0-	2638	1	16143	2	Y	131	158	1	15	8	69
							144	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

02	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	21616	2	29	9	N	26	16	8			147
03	24703	X	24703	-0-	-0-	-0-	24674	2	29	9	N	26	14	8			159
04	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	23524	2	19	9	N	17	111	1	8	8	57
05	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	23690	2	9	9	N	8	8	8			57
06	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20888	2	55	9	N	50	5	8			102
*07	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	22846	2	62	9	N	56	4	8			154

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

02	26303	X	21827	-0-	-4476	-0-	1098	1	20652	2	N	70	13	8			202
							77	9									
03	27342	X	22309	-0-	-5033	-0-	1146	1	21107	2	N	51	16	8			237
							56	9									
04	25860	X	21537	-0-	-4323	-0-	1148	1	20349	2	N	36	173	1	8	8	92
							40	9									
05	25761	X	20589	-0-	-5172	-0-	1135	1	19443	2	N	10	10	8			92
							11	9									
06	24120	X	21503	-0-	-2617	-0-	1165	1	20321	2	N	15	4	8			103
							17	9									
07	23343	X	21923	-0-	-1420	-0-	1249	1	20670	2	N	4	4	8			103
							4	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

02	38686	X	34343	-0-	-4343	-0-	1730	1	32554	2	N	54	179	1	31	8	58
							59	9									
03	40486	X	36021	-0-	-4465	-0-	1853	1	34129	2	N	35	30	8			63
							39	9									
04	38580	X	34331	-0-	-4249	-0-	1833	1	32475	2	N	21	17	8			67
							23	9									
05	38564	X	33673	-0-	-4891	-0-	1857	1	31797	2	N	17	17	8			67
							19	9									
06	36330	X	35212	-0-	-1118	-0-	1909	1	33290	2	N	12	9	8			70
							13	9									
07	36704	X	34748	-0-	-1956	-0-	1980	1	32760	2	N	7	7	8			70
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29493	X	27117	-0-	-2376	-0-	1365	1	25676	2	N	69	166	1	33	8	70
							76	9									
03	30876	X	28200	-0-	-2676	-0-	1450	1	26702	2	N	44	32	8			82
							48	9									
04	29700	X	26689	-0-	-3011	-0-	1425	1	25243	2	N	19	18	8			83
							21	9									
05	29419	X	25668	-0-	-3751	-0-	1415	1	24233	2	N	18	18	8			83
							20	9									
06	28050	X	26438	-0-	-1612	-0-	1433	1	24987	2	N	16	9	8			90
							18	9									
07	28985	X	26906	-0-	-2079	-0-	1533	1	25363	2	N	9	7	8			92
							10	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33176	X	29128	-0-	-4048	-0-	1468	1	27620	2	N	36	36	8			73
							40	9									
03	34596	X	30176	-0-	-4420	-0-	1552	1	28585	2	N	35	35	8			73
							39	9									
04	32610	X	27746	-0-	-4864	-0-	1481	1	26241	2	N	22	56	1	19	8	20
							24	9									
05	32736	X	28194	-0-	-4542	-0-	1554	1	26617	2	N	21	21	8			20
							23	9									
06	30570	X	26272	-0-	-4298	-0-	1421	1	24783	2	N	62	10	8			72
							68	9									
07	31124	X	27329	-0-	-3795	-0-	1555	1	25720	2	N	49	9	8			112
							54	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40600	X	31432	-0-	-9168	-0-	31258	2	174	9	N	158	181	1	39	8	108
03	41819	X	31468	-0-	-10351	-0-	31277	2	191	9	N	174	180	1	37	8	65
04	38820	X	29033	-0-	-9787	-0-	28876	2	157	9	N	143	104	1	27	8	77
05	37944	X	32272	-0-	-5672	-0-	32107	2	165	9	N	150	34	8			193
06	35400	X	30242	-0-	-5158	-0-	30109	2	133	9	N	121	173	1	16	8	125
07	33604	X	30216	-0-	-3388	-0-	30085	2	131	9	N	119	12	8			232

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58870	X	43309	-0-	-15561	-0-	43136	2	173	9	N	157	173	1	39	8	70
03	60326	X	46389	-0-	-13937	-0-	46229	2	160	9	N	145	35	8			180
04	55800	X	40912	-0-	-14888	-0-	40765	2	147	9	N	134	246	1	21	8	47
05	54560	X	45764	-0-	-8796	-0-	45628	2	136	9	N	124	26	8			145
06	51120	X	42332	-0-	-8788	-0-	42219	2	113	9	N	103	12	8			236
07	46376	X	42419	-0-	-3957	-0-	42317	2	102	9	N	93	175	1	9	8	145

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	107	-0-	-2938	-0-	33	1	74	3	N	-0-					40
03	3255	X	12	-0-	-3243	-0-	4	1	8	3	N	-0-					40
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	786	1	2319	3	N	-0-					40
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	595	1	2051	3	N	-0-					40
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	-0-					40
07	3224	X	11	-0-	-3213	-0-	4	1	7	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1416	-0-	-5	-0-	438	1	978	3	N	-0-					50
03	1643	N	853	-0-	-790	-0-	278	1	575	3	N	-0-					50
04	1350	N	876	-0-	-474	-0-	222	1	654	3	N	-0-					50
05	1519	N	776	-0-	-743	-0-	175	1	601	3	N	-0-					50
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	409	1	1436	3	N	-0-					50
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	678	1	1132	3	N	-0-					50

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					54
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					54
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					54
05	4836	X	3992	-0-	-844	-0-	3992	2			N	-0-					54
06	5070	X	435	-0-	-4635	-0-	435	2			N	-0-					54
07	5239	X	2818	-0-	-2421	-0-	2818	2			N	-0-					54

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
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					63
03	1023	X	591	-0-	-432	-0-	591	2			N	-0-					63
04	2190	X	1320	-0-	-870	-0-	1320	2			N	-0-					63
05	3100	X	1062	-0-	-2038	-0-	1062	2			N	-0-					63
06	3000	X	519	-0-	-2481	-0-	519	2			N	-0-					63
07	3100	X	455	-0-	-2645	-0-	455	2			N	-0-					63

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
02	2581	X	2431	-0-	-150	-0-	2431	2			N	-0-					55
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3874	2	24	9	N	22					77
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3780	2	17	9	N	15					92
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					92
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3563	2	11	9	N	10					102
*07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3556	2	7	9	N	6					108

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					25
03	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			N	-0-					25
04	4530	X	1043	-0-	-3487	-0-	1043	2			N	-0-					25
05	4681	X	965	-0-	-3716	-0-	965	2			N	-0-					25
06	4530	X	2413	-0-	-2117	-0-	2413	2			N	-0-					25
07	4154	X	2212	-0-	-1942	-0-	2212	2			N	-0-					25

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
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	21	1	629	2	N	-0-					114
03	899	N	726	-0-	-173	-0-	21	1	705	2	N	-0-					114
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	585	2	N	-0-					114
05	682	N	517	-0-	-165	-0-	15	1	501	2	N	1					115
							1	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					115
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	16	1	528	2	N	-0-					115

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	3707	-0-	-875	-0-	119	1	3588	2	N	-0-					98
03	4898	X	4513	-0-	-385	-0-	128	1	4385	2	N	-0-					98
04	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	121	1	4162	2	N	-0-					98
05	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	125	1	4196	2	N	-0-					98
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	121	1	4394	2	N	-0-					98
*07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	135	1	4525	2	N	-0-					98

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1029	N	851	-0-	-178	-0-	851	2			N	-0-					43
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					43
04	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	333	2			N	-0-					43
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					43
06	1860	X	1213	-0-	-647	-0-	1213	2			N	-0-					43
07	899	X	388	-0-	-511	-0-	388	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	725	2	N	-0-					118
03	744	N	128	-0-	-616	-0-	4	1	124	2	N	-0-					118
04	1410	N	65	-0-	-1345	-0-	2	1	63	2	N	-0-					118
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	73	1	2442	2	N	-0-					118
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	515	2	N	-0-					118
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-					118

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2987	X	2683	-0-	-304	-0-	280 6	1 9	2397	2	N	5					166
03	3193	X	1958	-0-	-1235	-0-	290 1	1 9	1667	2	N	1					167
04	3270	X	2768	-0-	-502	-0-	300 9	1 9	2459	2	N	8	137	1			38
05	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	310 8	1 9	2742	2	N	7					45
06	3270	X	2389	-0-	-881	-0-	270 7	1 9	2112	2	N	6					51
*07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9	3027	2	N	2					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	372	1	8064	3	Y	-0-	5	5			13
03	9424	X	8927	-0-	-497	-0-	250	1	8677	3	Y	-0-	5	5			8
04	9120	X	7445	-0-	-1675	-0-	212	1	7233	3	Y	-0-	5	5			3
05	9424	X	7827	-0-	-1597	-0-	199	1	7628	3	Y	-0-	3	5			-0-
06	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	452	1	8653	3	Y	-0-					-0-
*07	9114	X	8713	-0-	-401	-0-	184	1	8529	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	197	1	4228	3	Y	-0-	5	5			10
03	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	131	1	4502	3	Y	-0-	5	5			5
04	4560	X	3833	-0-	-727	-0-	111	1	3722	3	Y	-0-	5	5			-0-
05	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	119	1	4491	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	226	1	4262	3	Y	-0-					-0-
*07	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	97	1	4519	3	Y	-0-					-0-

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					2
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					2
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	3	1	125	3	Y	-0-	2	5			-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	209	1	5816	3	Y	-0-					51
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	251	1	5961	3	Y	-0-					51
04	5370	X	5080	-0-	-290	-0-	284	1	4762	3	Y	31	46	1			36
							34	9									
05	6448	X	4973	-0-	-1475	-0-	171	1	4802	3	Y	-0-					36
06	6240	X	4761	-0-	-1479	-0-	168	1	4593	3	Y	-0-					36
07	6448	X	4132	-0-	-2316	-0-	164	1	3968	3	Y	-0-					36

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	111	1	2380	3	Y	-0-	5	5			5
03	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	72	1	2463	3	Y	-0-	5	5			-0-
04	2580	N	2124	-0-	-456	-0-	61	1	2063	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2422	-0-	-275	-0-	63	1	2359	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2407	-0-	-53	-0-	122	1	2285	3	Y	-0-					-0-
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	50	1	2329	3	Y	-0-					-0-

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

02	5075	X	3442	-0-	-1633	-0-	122	1	3320	3	Y	-0-					32
03	5425	X	3823	-0-	-1602	-0-	154	1	3669	3	Y	-0-					32
04	5250	X	3401	-0-	-1849	-0-	188	1	3190	3	Y	21	25	1			28
							23	9									
05	5425	X	3804	-0-	-1621	-0-	130	1	3674	3	Y	-0-					28
06	4980	X	3870	-0-	-1110	-0-	135	1	3735	3	Y	-0-					28
*07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	171	1	4117	3	Y	-0-					28

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	113	1	2471	3	Y	-0-	5	5			3
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	78	1	2760	3	Y	-0-	3	5			-0-
04	2490	N	2179	-0-	-311	-0-	61	1	2118	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2701	-0-	-89	-0-	68	1	2633	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2573	-0-	-187	-0-	128	1	2445	3	Y	-0-					-0-
*07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	48	1	2234	3	Y	-0-					-0-

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	1028	1	14066	3	Y	-0-					26
03	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	654	1	14970	3	Y	-0-					26
04	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	584	1	15529	3	Y	170	170	1			26
							187	9									
05	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	678	1	15138	3	Y	5					31
							6	9									
06	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	1011	1	14568	3	Y	-0-					31
*07	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	953	1	14975	3	Y	-0-					31

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
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	23	1	514	3	Y	-0-					1
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	3	Y	-0-					1
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	34	1	532	3	Y	-0-					1

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-	2	5			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	3	N	-0-					-0-

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
02	3770	X	3079	-0-	-691	-0-	3079	2			N	-0-					95
03	4030	X	3214	-0-	-816	-0-	3214	2			N	-0-					95
04	3900	X	3245	-0-	-655	-0-	3245	2			N	-0-					95
05	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2			N	-0-					95
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					95
*07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					95

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6931	X	5182	-0-	-1749	-0-	5182	2			N	-0-					105
03	7502	X	5896	-0-	-1606	-0-	5896	2			N	-0-					105
04	7260	X	6856	-0-	-404	-0-	6856	2			N	-0-					105
05	7502	X	6010	-0-	-1492	-0-	6010	2			N	-0-					105
06	6360	X	6114	-0-	-246	-0-	6114	2			N	-0-					105
07	7099	X	5181	-0-	-1918	-0-	5181	2			N	-0-					105

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					87
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					87
04	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4340	2			N	-0-					87
05	5611	X	1719	-0-	-3892	-0-	1719	2			N	-0-					87
06	5430	X	558	-0-	-4872	-0-	558	2			N	-0-					87
07	5611	X	558	-0-	-5053	-0-	558	2			N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	213	-0-	-897	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

02	522	N	482	-0-	-40	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

02	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	84	1	1694	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	94	1	1901	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	55	51	1			4
							61	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	94	1	1867	2	Y	47	43	1			8
							52	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	97	1	1858	2	Y	41	43	1			6
							45	9									
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	101	1	1909	2	Y	45	47	1			4
							50	9									

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DELQ PR		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3217	-0-	-408	-0-	152	1	3065	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	164	1	3315	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3444	-0-	-156	-0-	162	1	3282	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	169	1	3377	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	169	1	3257	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	170	1	3200	2	Y	-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
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	45	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	935	N	934	-0-	-1	-0-	44	1	890	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	771	-0-	-159	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1981	-0-	-310	-0-	93	1	1885	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
03	2356	X	2003	-0-	-353	-0-	95	1	1905	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	96	1	1955	2	Y	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	103	1	2064	2	Y	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	101	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	106	1	1995	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1369	-0-	-806	-0-	64	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	77	1	1546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	126	1	2513	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	123	1	2382	2	Y	-0-					-0-
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	130	1	2443	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	62	2	Y	1	1	1			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	301	2	Y	2	2	1			-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

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
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	297 121	1 9	6525	2	Y	110	102	1			24
03	6851	X	5729	-0-	-1122	-0-	244 100	1 9	5385	2	Y	91	96	1			19
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	302 110	1 9	6618	2	Y	100	108	1			11
05	7843	X	6648	-0-	-1195	-0-	286 98	1 9	6264	2	Y	89	84	1			16
06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	352 116	1 9	7692	2	Y	105	108	1			13
07	7409	X	6783	-0-	-626	-0-	306 94	1 9	6383	2	Y	85	78	1			20

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15700 08/31/2019

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		22	-0-	22	22	1 1	1 9	20	2	Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
*07	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	135 19	1 9	2726	2	Y	17	17	1			2
03	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	111 13	1 9	2231	2	Y	12	13	1			1
04	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	113 12	1 9	2289	2	Y	11	11	1			1
05	3069	X	2143	-0-	-926	-0-	102 8	1 9	2033	2	Y	7	7	1			1
06	2970	X	2245	-0-	-725	-0-	110 9	1 9	2126	2	Y	8	8	1			1
07	3069	X	2350	-0-	-719	-0-	117 10	1 9	2223	2	Y	9	9	1			1

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					12
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	238	1	4797	2	Y	-0-							-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	265	1	5330	2	Y	-0-							-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	244	1	4927	2	Y	83	77	1					6
							91	9											
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	255	1	5094	2	Y	73	66	1	1	8			12
							80	9											
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	244	1	4700	2	Y	59	62	1					9
							65	9											
07	5146	X	4615	-0-	-531	-0-	229	1	4322	2	Y	58	61	1					6
							64	9											

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

02	3828	X	351	-0-	-3477	-0-	174	2	177	9	N	161	170	1			26
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	182	180	1			28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170					198
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	175	346	1			27
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	180	173	1			34
*07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	498	2	175	9	N	159	169	1			24

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	5038	-0-	-1226	-0-	4607	3	431	9	N	392	362	1			304
03	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	5784	3	495	9	N	450	548	1			206
04	6510	X	6292	-0-	-218	-0-	5834	3	458	9	N	416	356	1			266
05	6727	X	6443	-0-	-284	-0-	5980	3	463	9	N	421	178	1			509
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	5674	3	435	9	N	395	541	1			363
07	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	5990	3	503	9	N	457	356	1			464

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2312	3	176	9	N	160					419
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1913	3	208	9	N	189	179	1			429
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2565	3	270	9	N	245	367	1			307
05	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	1245	3	174	9	N	158	143	1			322
06	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	1227	3	180	9	N	164					486
07	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	1084	3	289	9	N	263	340	1			409

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2401	3	311	9	N	283	361	1			201
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1934	3	327	9	N	297	179	1			319
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2026	3	314	9	N	285	357	1			247
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2036	3	322	9	N	293	179	1			361
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	1926	3	316	9	N	287					648
*07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	1987	3	308	9	N	280	699	1			229

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4616	3	589	9	N	535	359	1			658
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4308	3	804	9	N	731	906	1			483
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2422	3	648	9	N	589	724	1			348
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2512	3	712	9	N	647	355	1			640
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2280	3	842	9	N	765	877	1			528
*07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	3452	3	842	9	N	765	887	1			406

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
02	6235	X	4933	-0-	-1302	-0-	3794	3	1139	9	N	1035	1083	1			473
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5794	3	1318	9	N	1198	1434	1			237
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	5907	3	1173	9	N	1066	893	1			410
05	6665	X	5345	-0-	-1320	-0-	4336	3	1009	9	N	917	888	1			439
06	6450	X	5271	-0-	-1179	-0-	4330	3	941	9	N	855	888	1			406
07	6665	X	5185	-0-	-1480	-0-	4115	3	1070	9	N	973	1065	1			314

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	797	3	318	9	N	289	174	1			388
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	41	3	328	9	N	298	357	1			329
04	1170	N	444	-0-	-726	-0-	150	3	294	9	N	267	355	1			241
05	1178	N	372	-0-	-806	-0-	97	3	275	9	N	250	179	1			312
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	308	3	252	9	N	229	176	1			365
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	226	3	267	9	N	243	176	1			432

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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	177	3	34	9	N	31					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177					302
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					302
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					302
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					302
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					302

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2630	3	625	9	N	568	359	1			454
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2364	3	656	9	N	596	903	1			147
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2596	3	628	9	N	571	533	1			185
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	2635	3	646	9	N	587	355	1			417
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2076	3	615	9	N	559	522	1			454
*07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2147	3	542	9	N	493	697	1			250

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1073	3	377	9	N	343	179	1			221
03	1550	N	509	-0-	-1041	-0-	316	3	193	9	N	175	180	1			216
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2117	3	540	9	N	491	540	1			167
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1602	3	273	9	N	248	191	1			224
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2401	3	501	9	N	455	357	1			322
07	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1226	3	241	9	N	219	354	1			187

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1614	3	255	9	N	232	359	1			181
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1496	3	297	9	N	270	180	1			271
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1574	3	282	9	N	256	356	1			171
05	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1137	3	264	9	N	240	168	1			243
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1391	3	256	9	N	233	177	1			299
07	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1286	3	310	9	N	282	178	1			403

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

02	8501	X	4690	-0-	-3811	-0-	4123	3	567	9	N	515	545	1			158
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4139	3	532	9	N	484	359	1			283
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4588	3	571	9	N	519	536	1			266
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4465	3	536	9	N	487	356	1			397
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4328	3	491	9	N	446	351	1			492
*07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4454	3	574	9	N	522	689	1			325

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

02	8149	X	3013	-0-	-5136	-0-	2823	3	190	9	N	173	181	1			277
03	10199	X	9109	-0-	-1090	-0-	8733	3	376	9	N	342	340	1			279
04	9870	X	6649	-0-	-3221	-0-	6475	3	174	9	N	158	180	1			257
05	10199	X	8673	-0-	-1526	-0-	8447	3	226	9	N	205	178	1			284
06	8820	X	8574	-0-	-246	-0-	8303	3	271	9	N	246	346	1			184
07	9114	X	6362	-0-	-2752	-0-	6101	3	261	9	N	237	179	1			242

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

02	348	N	303	-0-	-45	-0-	215	3	88	9	N	80					167
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	231	3	97	9	N	88					255
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	223	3	88	9	N	80	180	1			155
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	252	3	92	9	N	84					239
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	266	3	90	9	N	82	172	1			149
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	277	3	88	9	N	80					229

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1530	3	230	9	N	209	179	1			280
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1592	3	270	9	N	245	356	1			169
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1607	3	234	9	N	213	180	1			202
05	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	1259	3	255	9	N	232	179	1			255
06	1800	N	1368	-0-	-432	-0-	1107	3	261	9	N	237					492
07	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1347	3	260	9	N	236	344	1			384

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	1937	-0-	-789	-0-	1409	3	528	9	N	480	357	1			437
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2540	3	504	9	N	458	536	1			359
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3313	3	518	9	N	471	536	1			294
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3700	3	529	9	N	481	369	1			406
06	3000	N	4533	-0-	1533	1533	4068	3	465	9	N	423	695	1			134
*07	6650	X	5117	-0-	-1533	-0-	4574	3	543	9	N	494	354	1			274

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	577	-0-	-467	-0-	64	3	513	9	N	466	362	1			544
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	332	3	509	9	N	463	712	1			295
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	760	3	538	9	N	489	532	1			252
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	793	3	510	9	N	464	177	1			539
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	731	3	451	9	N	410	352	1			597
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	690	3	439	9	N	399	702	1			294

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6633	3	385	9	N	350	181	1			373
03	5549	X	4544	-0-	-1005	-0-	4112	3	432	9	N	393	517	1			249
04	5370	X	4439	-0-	-931	-0-	4054	3	385	9	N	350	356	1			243
05	5549	X	4707	-0-	-842	-0-	4305	3	402	9	N	365	178	1			430
06	5370	X	4300	-0-	-1070	-0-	3933	3	367	9	N	334	520	1			244
07	5549	X	4736	-0-	-813	-0-	4295	3	441	9	N	401	183	1			462

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1532	3	321	9	N	292	180	1			472
03	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1239	3	308	9	N	280	365	1			387
04	1620	N	1100	-0-	-520	-0-	879	3	221	9	N	201	354	1			234
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					234
06	1500	N	200	-0-	-1300	-0-	136	3	64	9	N	58					292
07	1147	N	9	-0-	-1138	-0-	9	3			N	-0-					292

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
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2657	3	598	9	N	544	359	1			383
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	2912	3	582	9	N	529	536	1			376
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2697	3	527	9	N	479	721	1			134
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	2971	3	542	9	N	493	180	1			447
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2744	3	531	9	N	483	355	1			575
*07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	2874	3	541	9	N	492	684	1			383

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
02	2900	N	3448	-0-	548	548	3198	3	250	9	N	227	181	1			229
03	2666	N	1894	-0-	-772	-0-	1652	3	242	9	N	220	180	1			269
04	2580	N	2028	-0-	-552	-0-	1769	3	259	9	N	235	358	1			146
05	2666	X	1635	-0-	-1031	-0-	1374	3	261	9	N	237	179	1			204
06	2580	X	1545	-0-	-1035	-0-	1302	3	243	9	N	221	177	1			248
07	2666	X	1451	-0-	-1215	-0-	1216	3	235	9	N	214	178	1			284

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
02	1914	X	1835	-0-	-79	-0-	1655	3	180	9	N	164	179	1			274
03	2046	X	871	-0-	-1175	-0-	649	3	222	9	N	202	176	1			300
04	1980	N	648	-0-	-1332	-0-	448	3	200	9	N	182	355	1			127
05	1953	N	783	-0-	-1170	-0-	565	3	218	9	N	198					325
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	545	3	204	9	N	185					510
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	446	3	202	9	N	184	178	1			516

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	4789	-0-	-895	-0-	4060	3	729	9	N	663	539	1			534
03	6076	X	5505	-0-	-571	-0-	4695	3	810	9	N	736	897	1			373
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5074	3	822	9	N	747	897	1			223
05	6076	X	5975	-0-	-101	-0-	5136	3	839	9	N	763	338	1			648
06	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	4759	3	747	9	N	679	708	1			619
07	6107	X	5912	-0-	-195	-0-	5072	3	840	9	N	764	1065	1			318

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
02	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1357	3	415	9	N	377	365	1			142
03	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1490	3	476	9	N	433	353	1			222
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1704	3	442	9	N	402	539	1			85
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1671	3	477	9	N	434	178	1			341
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1549	3	422	9	N	384	533	1			192
07	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	1584	3	446	9	N	405	355	1			242

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
02	8671	X	7841	-0-	-830	-0-	7408	3	433	9	N	394	180	1			413
03	9269	X	8383	-0-	-886	-0-	8127	3	256	9	N	233	359	1			287
04	8670	X	8353	-0-	-317	-0-	8126	3	227	9	N	206	178	1			315
05	8959	X	8941	-0-	-18	-0-	8737	3	204	9	N	185	177	1			323
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8004	3	388	9	N	353					676
07	8618	X	8483	-0-	-135	-0-	8163	3	320	9	N	291	700	1			267

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
02	1827	X	954	-0-	-873	-0-	849	3	105	9	N	95					227
03	1953	N	1331	-0-	-622	-0-	1188	3	143	9	N	130	177	1			180
04	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	1211	3	139	9	N	126	178	1			128
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1285	3	150	9	N	136					264
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1396	3	144	9	N	131	178	1			217
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1564	3	155	9	N	141	183	1			175

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
02	9860	X	6715	-0-	-3145	-0-	6013	3	702	9	N	638	542	1			363
03	9393	X	6446	-0-	-2947	-0-	5812	3	634	9	N	576	722	1			217
04	10200	X	6510	-0-	-3690	-0-	6107	3	403	9	N	366	355	1			228
05	10540	X	6779	-0-	-3761	-0-	6190	3	589	9	N	535	356	1			407
06	10200	X	7609	-0-	-2591	-0-	6985	3	624	9	N	567	710	1			264
*07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7235	3	639	9	N	581	354	1			491

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
02	9425	X	8889	-0-	-536	-0-	8362	3	527	9	N	479	362	1			398
03	10075	X	9584	-0-	-491	-0-	9094	3	490	9	N	445	546	1			297
04	9750	X	9109	-0-	-641	-0-	8586	3	523	9	N	475	538	1			234
05	9517	X	5338	-0-	-4179	-0-	5045	3	293	9	N	266	176	1			324
06	9270	X	8910	-0-	-360	-0-	8338	3	572	9	N	520	525	1			319
*07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	8981	3	602	9	N	547	356	1			510

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
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3771	3	118	9	N	107					221
03	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2290	3	112	9	N	102	179	1			144
04	2460	X	2002	-0-	-458	-0-	1875	3	127	9	N	115					259
05	2542	X	1991	-0-	-551	-0-	1793	3	198	9	N	180	177	1			262
06	2460	X	2008	-0-	-452	-0-	1913	3	95	9	N	86					348
07	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	2033	3	50	9	N	45	177	1			216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	2	-0-	-4551	-0-	1	3	1	9	N	1					175
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					175
04	4650	X	3	-0-	-4647	-0-	3	3			N	-0-					175
05	4464	X	1	-0-	-4463	-0-	1	3			N	-0-					175
06	570	X	9	-0-	-561	-0-	5	3	4	9	N	4					179
*07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					179

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
02	6525	X	6352	-0-	-173	-0-	5992	3	360	9	N	327	180	1			431
03	7285	X	6569	-0-	-716	-0-	6253	3	316	9	N	287	548	1			170
04	7050	X	5780	-0-	-1270	-0-	5545	3	235	9	N	214	178	1			206
05	7285	X	5602	-0-	-1683	-0-	5285	3	317	9	N	288	179	1			315
06	6600	X	5510	-0-	-1090	-0-	5206	3	304	9	N	276	185	1			406
07	6789	X	6754	-0-	-35	-0-	6334	3	420	9	N	382	364	1			424

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
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2758	3	39	9	N	35					161
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3174	3	25	9	N	23					184
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3071	3	19	9	N	17					201
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3351	3	47	9	N	43					244
06	2880	X	2614	-0-	-266	-0-	2605	3	9	9	N	8					252
07	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2855	3	30	9	N	27					279

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
02	20764	X	14719	-0-	-6045	-0-	13545	3	1174	9	N	1067	892	1			509
03	21917	X	20710	-0-	-1207	-0-	19492	3	1218	9	N	1107	1254	1			362
04	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	19497	3	1034	9	N	940	1092	1			210
05	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	19830	3	1218	9	N	1107	675	1			642
06	20040	X	19252	-0-	-788	-0-	18023	3	1229	9	N	1117	1418	1			341
07	21204	X	19992	-0-	-1212	-0-	18640	3	1352	9	N	1229	1401	1			169

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
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3061	3	242	9	N	220	181	1			359
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3392	3	230	9	N	209	366	1			202
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3571	3	185	9	N	168	178	1			192
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3867	3	127	9	N	115					307
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3768	3	195	9	N	177	339	1			145
*07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3529	3	254	9	N	231	171	1			205

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
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					121
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					121
04	1080	N	900	-0-	-180	-0-	894	3	6	9	N	5					126
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17	9	N	15					141
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	961	3	22	9	N	20					161
07	930	N	239	-0-	-691	-0-	227	3	12	9	N	11					172

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
02	5481	X	4304	-0-	-1177	-0-	4032	3	272	9	N	247	181	1			335
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5567	3	265	9	N	241	359	1			217
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6232	3	132	9	N	120	180	1			157
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6393	3	140	9	N	127					284
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6138	3	206	9	N	187					471
*07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6602	3	289	9	N	263	524	1			210

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2703	3	117	9	N	106					264
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3244	3	187	9	N	170	180	1			254
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3101	3	100	9	N	91	180	1			165
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3273	3	160	9	N	145					310
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3075	3	157	9	N	143	179	1			274
*07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3044	3	144	9	N	131	122	1			283

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
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5035	3	112	9	N	102	177	1			176
03	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	4597	3	121	9	N	110	186	1			100
04	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	4621	3	96	9	N	87					187
05	5115	X	4760	-0-	-355	-0-	4642	3	118	9	N	107					294
06	4950	X	4489	-0-	-461	-0-	4391	3	98	9	N	89	177	1			206
07	5115	X	4516	-0-	-599	-0-	4402	3	114	9	N	104	169	1			141

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
02	2374	N	1945	-0-	-429	-0-	1630	3	315	9	N	286	181	1			417
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	655	3	209	9	N	190	358	1			249
04	1350	X	572	-0-	-778	-0-	494	3	78	9	N	71	177	1			143
05	1395	X	677	-0-	-718	-0-	548	3	129	9	N	117					260
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1289	3	162	9	N	147					407
07	1395	X	693	-0-	-702	-0-	582	3	111	9	N	101	351	1			157

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
02	1334	X	1109	-0-	-225	-0-	1077	3	32	9	N	29					224
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1800	3	58	9	N	53					277
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1926	3	56	9	N	51	179	1			149
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1705	3	20	9	N	18					167
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1798	3	41	9	N	37					204
07	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	1752	3	42	9	N	38					242

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
02	3973	X	2140	-0-	-1833	-0-	1539	3	601	9	N	546	359	1			538
03	4185	X	1969	-0-	-2216	-0-	1314	3	655	9	N	595	870	1			263
04	3990	X	1591	-0-	-2399	-0-	1191	3	400	9	N	364	354	1			273
05	4123	X	2783	-0-	-1340	-0-	2104	3	679	9	N	617	357	1			533
06	3990	X	751	-0-	-3239	-0-	238	3	513	9	N	466	535	1			464
07	2294	X	1681	-0-	-613	-0-	992	3	689	9	N	626	699	1			391

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3569	-0-	-172	-0-	2809	2	760	9	N	691	914	1			149
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3416	2	917	9	N	834	736	1			247
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	3512	2	846	9	N	769	742	1			274
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	3816	2	812	9	N	738	726	1			286
*06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	3473	2	777	9	N	706	725	1			267
*07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	3636	2	871	9	N	792	899	1			160

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
02	899	X	484	-0-	-415	-0-	478	2	6	9	N	5					190
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	107	185	1			112
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	268	185	1			195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	469	360	1			304
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	295	357	1			242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	366	1			27

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
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1070	2	452	9	N	411	364	1			217
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1652	2	460	9	N	418	540	1			95
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1201	2	437	9	N	397	362	1			130
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	1804	2	433	9	N	394	180	1			344
*06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	1924	2	417	9	N	379	544	1			179
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2091	2	455	9	N	414	361	1			232

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
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	772	2	322	9	N	293	372	1			160
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1091	2	342	9	N	311	374	1			97
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	766	2	337	9	N	306	351	1			52
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	905	2	338	9	N	307	177	1			182
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	809	2	303	9	N	275	367	1			90
07	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	695	2	314	9	N	285	186	1			189

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
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	515	2	250	9	N	227	185	1			144
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	560	2	266	9	N	242	184	1			202
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	279	2	240	9	N	218	350	1			70
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	806	2	233	9	N	212					282
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1272	2	241	9	N	219	361	1			140
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	408	2	242	9	N	220	183	1			177

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					267
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	183	1			119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					186
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

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
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2177	2	4	9	N	4					311
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1645	2	7	9	N	6					317
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	N	13					330
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1578	2	14	9	N	13					343
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1878	2	45	9	N	41					384
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					384

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	145	1	674	2	N	78					222
							86	9									
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	155	1	590	2	N	5	184	1			43
							6	9									
04	1140	N	807	-0-	-333	-0-	150	1	644	2	N	12					55
							13	9									
*05	961	N	833	-0-	-128	-0-	5	1	635	2	N	175					230
							193	9									
*06	720	N	580	-0-	-140	-0-	145	1	433	2	N	2	182	1			50
							2	9									
07	837	N	600	-0-	-237	-0-	80	1	520	2	N	-0-					50

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

02	2900	N	3629	-0-	729	729	145	1	3234	2	N	227	185	1			109
							250	9									
03	3100	N	3534	-0-	434	1163	155	1	3235	2	N	131	182	1			58
							144	9									
04	3000	N	3550	-0-	550	1713	150	1	3234	2	N	151	179	1			30
							166	9									
05	3100	N	3418	-0-	318	2031	5	1	3231	2	N	165					195
							182	9									
06	3000	N	3874	-0-	874	2905	145	1	3508	2	N	201	182	1			214
							221	9									
*07	3100	N	3984	-0-	884	3789	155	1	3578	2	N	228	181	1			261
							251	9									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	1986	2	262	9	N	238	186	1			174
03	2263	X	1730	-0-	-533	-0-	1456	2	274	9	N	249	184	1			239
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	213	177	1			275
05	2418	X	27	-0-	-2391	-0-	2	2	25	9	N	23					298
06	2340	X	1982	-0-	-358	-0-	1701	2	281	9	N	255	355	1			198
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	152	180	1			170

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	EOM BALANCE
02	5452	X	4438	-0-	-1014	-0-	3764	2	674	9	N	613	561	1	160
03	2387	X	210	-0-	-2177	-0-	28	2	182	9	N	165	187	1	138
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	249			387
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	34			421
06	4590	X	693	-0-	-3897	-0-	451	2	242	9	N	220	375	1	266
07	4743	X	1195	-0-	-3548	-0-	942	2	253	9	N	230	179	1	317

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

02	424897	X	323443	-0-	-101454	-0-	918	1	271118	2	N	43959	43721	1	361
							3052	4	48355	9					
03	319596	X	319596	-0-	-0-	-0-	1253	1	269775	2	N	44153	44309	1	205
							48568	9							
04	260220	X	99265	-0-	-160955	-0-	521	1	83571	2	N	13794	13825	1	174
							15173	9							
05	268894	X	4674	-0-	-264220	-0-	140	1	3853	2	N	619			793
							681	9							
06	260220	X	86490	-0-	-173730	-0-	882	1	72107	2	N	12274	12735	1	332
							13501	9							
07	268894	X	208995	-0-	-59899	-0-	1251	1	177393	2	N	27592	26884	1	1040
							30351	9							

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			247
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	48	3	6	9	N	5	109	1	143
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			143
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			143
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			143
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			143

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					57
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					57
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					57
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					57
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					57
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1392	N	1020	-0-	-372	-0-	1020	3			N	-0-					194
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-	134	1			60
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					60
05	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					60
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					60
07	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					60

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

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

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

02	638	N	491	-0-	-147	-0-	491	3			N	-0-	102	1			41
03	589	N	176	-0-	-413	-0-	176	3			N	-0-					41
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					41
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					41
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					41
07	837	N	661	-0-	-176	-0-	655	3	6	9	N	5					46

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

02	667	N	520	-0-	-147	-0-	484	3	36	9	N	33	159	1			46
03	744	N	446	-0-	-298	-0-	443	3	3	9	N	3					49
04	630	N	375	-0-	-255	-0-	373	3	2	9	N	2					51
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	539	3	8	9	N	7					58
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	N	2					60
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	463	3	17	9	N	15					75

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	3			N	-0-	139	1			16
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	109	3	25	9	N	23					39
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	19	3	17	9	N	15					54
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					56
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					56

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					68
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	N	3					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					76

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

02	1363	N	1060	-0-	-303	-0-	1045	3	15	9	N	14	70	1			57
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1501	3	9	9	N	8					65
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1298	3	7	9	N	6					71
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	3	3	9	N	3					74
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					74
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1294	3	8	9	N	7					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	6967	3	106	9	N	96	177	1			68
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7602	3	105	9	N	95					163
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6991	3	90	9	N	82	177	1			68
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7042	3	110	9	N	100					168
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5541	3	107	9	N	97	187	1			78
*07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5881	3	113	9	N	103					181

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
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2214	3	123	9	N	112	173	1			66
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2356	3	120	9	N	109					175
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2197	3	101	9	N	92	198	1			69
05	2511	N	2131	-0-	-380	-0-	2063	3	68	9	N	62					131
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1994	3	57	9	N	52					183
07	2387	N	1896	-0-	-491	-0-	1883	3	13	9	N	12					195

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
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-					173
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					173
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					173
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					173
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					173
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					173

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1875	3	107	9	N	97	71	1			45
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					45
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1944	3	103	9	N	94	125	1			14
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2126	3	40	9	N	36					50
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					50
07	1798	N	1381	-0-	-417	-0-	1381	3			N	-0-					50

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	3			N	-0-	57	1			44
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					44
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	143	3	105	9	N	95					139
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					139
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					139
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					139

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

02	1363	N	1274	-0-	-89	-0-	1261	3	13	9	N	12	85	1			82
03	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-					82
04	870	N	668	-0-	-202	-0-	602	3	66	9	N	60					142
05	1364	N	672	-0-	-692	-0-	628	3	44	9	N	40					182
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					182
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1354	3	20	9	N	18					200

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1629	3	171	9	N	155	351	1			37
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2022	3	131	9	N	119					156
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1437	3	75	9	N	68	185	1			39
05	1922	N	1392	-0-	-530	-0-	1309	3	83	9	N	75					114
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	404	3	61	9	N	55					169
*07	3100	N	3222	-0-	122	122	3038	3	184	9	N	167	180	1			156

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2317	3	107	9	N	97	87	1			41
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2612	3	103	9	N	94					135
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1995	3	102	9	N	93	115	1			113
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2129	3	55	9	N	50					163
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1983	3	76	9	N	69	184	1			48
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1837	3	77	9	N	70					118

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1123	3	79	9	N	72					100
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	832	3	87	9	N	79	85	1			94
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1343	3	107	9	N	97					191
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1197	3	63	9	N	57	187	1			61
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					61
07	899 N	666	-0-	-233	-0-	653	3	13	9	N	12					73

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	280	3	45	9	N	41	84	1			21
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					21
04	330 N	168	-0-	-162	-0-	156	3	12	9	N	11					32
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					32
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					32
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					32

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
02	1131	N	478	-0-	-653	-0-	478	3			N	-0-					45
03	961	N	783	-0-	-178	-0-	781	3	2	9	N	2					47
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	3	2	9	N	2					49
05	496	N	255	-0-	-241	-0-	253	3	2	9	N	2					51
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	N	1					52
07	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	3			N	-0-					52

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

02	1363	X	901	-0-	-462	-0-	901	3			N	-0-					46
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1055	3	20	9	N	18					64
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	985	3	44	9	N	40					104
05	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-					104
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					104
07	1054	N	585	-0-	-469	-0-	585	3			N	-0-					104

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

02	725	N	585	-0-	-140	-0-	475	3	110	9	N	100	292	1			42
03	775	N	510	-0-	-265	-0-	404	3	106	9	N	96					138
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	519	3	107	9	N	97	170	1			65
05	620	N	326	-0-	-294	-0-	270	3	56	9	N	51	79	1			37
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	168	3	32	9	N	29					66
07	651	N	91	-0-	-560	-0-	82	3	9	9	N	8	52	1			22

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2395	3	121	9	N	110	152	1			16
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2230	3	102	9	N	93					109
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2107	3	107	9	N	97	180	1			26
05	1922	X	286	-0-	-1636	-0-	269	3	17	9	N	15					41
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					41
07	1922	N	707	-0-	-1215	-0-	698	3	9	9	N	8					49

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	24	107	1			17
03	14B2 EXT	898	-0-	898	898	802	3	96	9	N	87					104
04	14B DENY	524	-0-	524	1422	443	3	81	9	N	74	129	1			49
05	14B DENY	77	-0-	77	1499	63	3	14	9	N	13					62
06	14B DENY	575	-0-	575	2074	575	3			N	-0-					62
*07	2612	X	538	-0-	-2074	-0-	538	3			N	-0-					62

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2453	3	158	9	N	144	146	1			14
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	920	3	77	9	N	70					84
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1449	3	64	9	N	58	69	1			73
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	562	3	42	9	N	38					111
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					111
07	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			N	-0-	53	1			58

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4080	3	408	9	N	371	522	1			17
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4435	3	422	9	N	384	197	1			204
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	3993	3	353	9	N	321	387	1			138
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	3968	3	374	9	N	340	373	1			105
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3791	3	378	9	N	344	182	1			267
*07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3260	3	221	9	N	201	377	1			91

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3275	3	228	9	N	207	197	1			57
03	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3334	3	233	9	N	212	184	1			85
04	3600	X	2963	-0-	-637	-0-	2748	3	215	9	N	195	199	1			81
05	3720	X	2889	-0-	-831	-0-	2690	3	199	9	N	181	190	1			72
06	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	2500	3	184	9	N	167	187	1			52
07	3720	X	1965	-0-	-1755	-0-	1787	3	178	9	N	162					214

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
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2709	3	9	9	N	8	82	1			53
03	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	2525	3	9	9	N	8					61
04	2640	X	2420	-0-	-220	-0-	2420	3			N	-0-					61
05	2728	X	787	-0-	-1941	-0-	779	3	8	9	N	7					68
06	2640	X	821	-0-	-1819	-0-	821	3			N	-0-					68
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3508	3	31	9	N	28					96

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
02	3016	X	2741	-0-	-275	-0-	2694	3	47	9	N	43	193	1			85
03	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	2971	3	50	9	N	45	67	1			63
04	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	2809	3	50	9	N	45	65	1			43
05	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2751	3	42	9	N	38					81
06	3120	X	354	-0-	-2766	-0-	354	3			N	-0-					81
07	3007	X	1283	-0-	-1724	-0-	1247	3	36	9	N	33					114

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
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	689	3			N	-0-					182
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					182
04	1020	N	679	-0-	-341	-0-	679	3			N	-0-					182
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					190
07	713	N	48	-0-	-665	-0-	48	3			N	-0-					190

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100

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
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1084	3	185	9	N	168	222	1			76
03	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	871	3	129	9	N	117					193
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	962	3	125	9	N	114	197	1			110
05	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1029	3	117	9	N	106	187	1			29
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	N	4					33
07	1116	N	676	-0-	-440	-0-	674	3	2	9	N	2					35

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
02	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1280	3	79	9	N	72					120
03	1333	X	1293	-0-	-40	-0-	1270	3	23	9	N	21	98	1			43
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1867	3	1	9	N	1					44
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1867	3	40	9	N	36					80
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1867	3	6	9	N	5					85
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	2					87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

02	1334	X	853	-0-	-481	-0-	842	3	11	9	N	10	197	1			85
03	1426	X	999	-0-	-427	-0-	968	3	31	9	N	28					113
04	1380	X	914	-0-	-466	-0-	890	3	24	9	N	22					135
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	952	3	46	9	N	42					177
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1009	3	42	9	N	38					215
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1102	3	46	9	N	42	185	1			72

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

02	1160	N	1159	-0-	-1	-0-	1111	3	48	9	N	44	69	1			41
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	895	3	40	9	N	36					77
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	464	3	12	9	N	11					88
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1164	3	50	9	N	45					133
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	660	3	33	9	N	30					163
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1044	3	43	9	N	39	158	1			44

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

02	2610	X	1954	-0-	-656	-0-	1954	3			N	-0-	123	1			26
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2585	3	3	9	N	3					29
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2					31
05	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	2062	3	3	9	N	3					34
06	2670	X	1364	-0-	-1306	-0-	1362	3	2	9	N	2					36
07	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	1968	3			N	-0-					36

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

02	2900	N	3769	-0-	869	2633	3308	3	461	9	N	419	389	1			210
03	6405	X	3772	-0-	-2633	-0-	3262	3	510	9	N	464	568	1			106
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2881	3	383	9	N	348	399	1			55
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2650	3	351	9	N	319	185	1			189
06	2850	X	2368	-0-	-482	-0-	2118	3	250	9	N	227	367	1			49
07	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	2095	3	297	9	N	270	202	1			117

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					30
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1468	3	212	9	N	193	198	1			25
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2278	3	217	9	N	197	191	1			31
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2362	3	109	9	N	99					130
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2329	3	251	9	N	228	184	1			174
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2372	3	248	9	N	225	367	1			32

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3023	3	119	9	N	108	109	1			95
03	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	2401	3	88	9	N	80					175
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2542	3	147	9	N	134	256	1			53
05	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2293	3	99	9	N	90					143
06	2610	X	1762	-0-	-848	-0-	1690	3	72	9	N	65	170	1			38
*07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2711	3	46	9	N	42					80

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1875	3	121	9	N	110	155	1			51
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1736	3	106	9	N	96					147
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1688	3	102	9	N	93	187	1			53
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1678	3	99	9	N	90					143
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1823	3	100	9	N	91	187	1			47
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2312	3	97	9	N	88	53	1			82

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	761	-0-	-109	-0-	735	3	26	9	N	24					133
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	394	3	34	9	N	31	101	1			63
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	688	3	42	9	N	38					101
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	513	3	10	9	N	9					110
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	370	3	20	9	N	18	95	1			33
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	899	3	22	9	N	20					53

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10398	3	171	9	N	155	196	1			107
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	7931	3	244	9	N	222	241	1			88
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6663	3	156	9	N	142	191	1			39
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6687	3	154	9	N	140					179
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6797	3	132	9	N	120	189	1			110
07	6510	X	6393	-0-	-117	-0-	6272	3	121	9	N	110	181	1			39

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	457	-0-	-94	-0-	447	3	10	9	N	9					120
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	747	3	69	9	N	63	167	1			16
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	794	3	47	9	N	43					59
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1223	3	83	9	N	75					134
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637	3	13	9	N	12					146
07	868	N	718	-0-	-150	-0-	628	3	90	9	N	82	144	1			84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

02	1044	N	609	-0-	-435	-0-	578	3	31	9	N	28	172	1			45
03	1271	N	99	-0-	-1172	-0-	79	3	20	9	N	18					63
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	768	3	46	9	N	42					105
05	651	N	117	-0-	-534	-0-	109	3	8	9	N	7					112
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					114
07	837	N	473	-0-	-364	-0-	439	3	34	9	N	31					145

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

02	1392	N	588	-0-	-804	-0-	499	3	89	9	N	81	268	1			42
03	868	N	460	-0-	-408	-0-	386	3	74	9	N	67	28	1			81
04	630	N	430	-0-	-200	-0-	361	3	69	9	N	63					144
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	591	3	34	9	N	31	97	1			78
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	142	3	76	9	N	69					147
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	457	3	32	9	N	29	83	1			94

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	673	3	251	9	N	228	221	1			115
03	930	N	832	-0-	-98	-0-	666	3	166	9	N	151	190	1			76
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	582	3	160	9	N	145					221
05	992	N	816	-0-	-176	-0-	648	3	168	9	N	153	181	1			193
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	659	3	156	9	N	142	189	1			146
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	624	3	149	9	N	135	184	1			97

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

02	2871	X	597	-0-	-2274	-0-	530	3	67	9	N	61	196	1			167
03	3069	X	377	-0-	-2692	-0-	324	3	53	9	N	48					215
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3273	3	8	9	N	7					222
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3273	3	7	9	N	6	105	1			123
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3273	3	4	9	N	4					127
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					127

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	92	1			114
03	682	N	121	-0-	-561	-0-	121	3			N	-0-					114
04	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3			N	-0-					114
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	3			N	-0-					114
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					114
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	769	3	67	9	N	61					175

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
02	1827	N	1450	-0-	-377	-0-	1308	3	142	9	N	129	131	1			108
03	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1471	3	149	9	N	135	171	1			72
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1843	3	158	9	N	144	168	1			48
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1758	3	173	9	N	157	92	1			113
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1638	3	152	9	N	138	186	1			65
07	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1772	3	163	9	N	148	102	1			111

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	5482	3	869	9	N	790	1127	1			145
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	4792	3	605	9	N	550	587	1			108
04	5580	X	4866	-0-	-714	-0-	4301	3	565	9	N	514	397	1			225
05	5766	X	4790	-0-	-976	-0-	4192	3	598	9	N	544	634	1			135
06	5580	X	4225	-0-	-1355	-0-	3707	3	518	9	N	471	372	1			234
07	5766	X	4012	-0-	-1754	-0-	3502	3	510	9	N	464	394	1			304

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

02	4304	X	3553	-0-	-751	-0-	3465	3	88	9	N	80	190	1			110
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3332	3	109	9	N	99					209
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1859	3	47	9	N	43	190	1			62
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					62
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1168	3	31	9	N	28					90
*07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	N	3					93

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5741	3	123	9	N	112	125	1			78
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5351	3	160	9	N	145	179	1			44
04	5190	X	4304	-0-	-886	-0-	4166	3	138	9	N	125					169
05	5363	X	5057	-0-	-306	-0-	4906	3	151	9	N	137	186	1			120
06	5190	X	4890	-0-	-300	-0-	4759	3	131	9	N	119	187	1			52
*07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8084	3	121	9	N	110					162

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

02	1566	N	1442	-0-	-124	-0-	1318	3	124	9	N	113	178	1			112
03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1390	3	128	9	N	116	197	1			31
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1401	3	112	9	N	102					133
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1580	3	110	9	N	100	188	1			45
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1477	3	116	9	N	105					150
07	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1164	3	99	9	N	90	190	1			50

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					84
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1971	-0-	-1	-0-	1852	3	119	9	N	108	198	1			90
03	2108	X	1900	-0-	-208	-0-	1773	3	127	9	N	115	172	1			33
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1943	3	124	9	N	113					146
05	2108	X	1721	-0-	-387	-0-	1607	3	114	9	N	104	165	1			85
06	2040	X	1425	-0-	-615	-0-	1305	3	120	9	N	109	93	1			101
07	2139	X	1277	-0-	-862	-0-	1191	3	86	9	N	78	140	1			39

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
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	8					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-	140	1			16
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					16
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					16
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					16

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	331	2	25	9	N	23					100
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	401	2	25	9	N	23					123
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	2	7	9	N	6					129
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	2	11	9	N	10					139
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	N	4					143
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					143

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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	271	2	77	9	N	70					189
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	233	2	70	9	N	64	182	1			71
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	95	2	68	9	N	62					133
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	51	2	18	9	N	16					149
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	491	2	40	9	N	36					185
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22	9	N	20					125
03	589	N	40	-0-	-549	-0-	18	2	22	9	N	20					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					166
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					199
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6728	X	4772	-0-	-1956	-0-	4772	3			N	-0-					58
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					58
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					58
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					58
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					58
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					58

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
02	2900	N	3479	-0-	579	1923	3404	3	75	9	N	68					236
03	4206	X	2283	-0-	-1923	-0-	2252	3	31	9	N	28	178	1			86
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2547	3	63	9	N	57					143
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2901	3	88	9	N	80					223
06	1380	X	783	-0-	-597	-0-	783	3			N	-0-					223
*07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2460	3	29	9	N	26	176	1			73

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
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3627	3	491	9	N	446	174	1			538
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	3754	3	501	9	N	455	709	1			284
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3067	3	508	9	N	462	537	1			209
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3420	3	427	9	N	388					597
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	3075	3	1229	9	N	1117	1080	1			634
*07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3155	3	449	9	N	408	352	1			690

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
02	1914	N	1714	-0-	-200	-0-	1177	3	537	9	N	488	360	1			454
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	1729	3	591	9	N	537	530	1			461
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	1580	3	898	9	N	816	850	1			427
05	1829	N	868	-0-	-961	-0-	868	3			N	-0-					427
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	1940	3	919	9	N	835	722	1			540
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1841	3	468	9	N	425	686	1			279

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
02	0	X	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6182	3	1845	9	N	1677	1256	1			660
03	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	8031	3	2253	9	N	2048	2361	1			347
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	6399	3	2177	9	N	1979	1981	1			345
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	7144	3	1599	9	N	1454	532	1			1267
06	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	8404	3	2159	9	N	1963	2600	1			630
*07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	8428	3	2354	9	N	2140	2075	1			695

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
02	2204	N	1826	-0-	-378	-0-	1350	3	476	9	N	433	359	1			295
03	2356	N	1761	-0-	-595	-0-	1187	3	574	9	N	522	529	1			288
04	1950	N	1620	-0-	-330	-0-	1167	3	453	9	N	412	522	1			178
05	1953	N	582	-0-	-1371	-0-	563	3	19	9	N	17					195
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	1427	3	1069	9	N	972	531	1			636
07	1674	N	1328	-0-	-346	-0-	1087	3	241	9	N	219	535	1			320

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
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	912	3	330	9	N	300	180	1			373
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1321	3	369	9	N	335	549	1			159
04	1110	N	797	-0-	-313	-0-	479	3	318	9	N	289	355	1			93
05	1333	N	401	-0-	-932	-0-	399	3	2	9	N	2					95
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1334	3	614	9	N	558	176	1			477
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	787	3	419	9	N	381	679	1			179

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					206
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					206
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	82	3	2	9	N	2					208
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					208
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	131	3	95	9	N	86	86	1			208
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					208

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

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

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	326	3	182	9	N	165	179	1			218
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	808	3	113	9	N	103	178	1			143
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	952	3	292	9	N	265	288	1			120
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	784	3	239	9	N	217					337
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	851	3	54	9	N	49					386
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1269	3	147	9	N	134	351	1			169

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
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1134	3	58	9	N	53	199	1			160
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1536	3	100	9	N	91					251
04	1200	N	726	-0-	-474	-0-	679	3	47	9	N	43					294
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1768	3	86	9	N	78					372
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1114	3	43	9	N	39					411
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1526	3	94	9	N	85	360	1			136

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
02	7946	X	6987	-0-	-959	-0-	5416	3	1571	9	N	1428	1258	1			480
03	8494	X	7799	-0-	-695	-0-	6020	3	1779	9	N	1617	1767	1			330
04	8040	X	7267	-0-	-773	-0-	5437	3	1830	9	N	1664	1575	1			419
05	8308	X	6745	-0-	-1563	-0-	5227	3	1518	9	N	1380	355	1			1444
06	7680	X	6501	-0-	-1179	-0-	5299	3	1202	9	N	1093	2206	1			331
07	7812	X	7771	-0-	-41	-0-	5983	3	1788	9	N	1625	1787	1			169

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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	362	3	166	9	N	151	181	1			196
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	438	3	188	9	N	171					367
04	930	N	659	-0-	-271	-0-	471	3	188	9	N	171	523	1			15
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					15
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					15
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	487	3	1082	9	N	984	698	1			301

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
02	6728	X	6601	-0-	-127	-0-	5900	3	701	9	N	637	537	1			311
03	6634	X	6191	-0-	-443	-0-	5415	3	776	9	N	705	887	1			129
04	7200	X	7139	-0-	-61	-0-	6120	3	1019	9	N	926	868	1			187
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7158	3	666	9	N	605					792
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	6446	3	869	9	N	790	1404	1			178
*07	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	7600	3	1045	9	N	950	883	1			245

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
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	5891	3	458	9	N	416	357	1			474
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6310	3	458	9	N	416	544	1			346
04	6840	X	6779	-0-	-61	-0-	6332	3	447	9	N	406	531	1			221
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	6797	3	466	9	N	424					645
06	6840	X	5893	-0-	-947	-0-	5483	3	410	9	N	373	701	1			317
07	7006	X	5823	-0-	-1183	-0-	5404	3	419	9	N	381	520	1			178

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
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4181	3	686	9	N	624	358	1			356
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4232	3	1005	9	N	914	1078	1			192
04	4950	X	3992	-0-	-958	-0-	3059	3	933	9	N	848	799	1			241
05	5115	X	4406	-0-	-709	-0-	3626	3	780	9	N	709					950
06	4950	X	4441	-0-	-509	-0-	3700	3	741	9	N	674	890	1			734
07	5115	X	4721	-0-	-394	-0-	3661	3	1060	9	N	964	1236	1			462

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
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1420	3	263	9	N	239	182	1			421
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	865	3	198	9	N	180	322	1			279
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	186	3	218	9	N	198	353	1			124
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	594	3	13	9	N	12					136
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	952	3	400	9	N	364					500
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	668	3	241	9	N	219	355	1			364

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 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
02	5162	X	238	-0-	-4924	-0-	238	3			N	-0-					268
03	5518	X	11	-0-	-5507	-0-	11	3			N	-0-					268
04	5070	X	2	-0-	-5068	-0-	2	3			N	-0-					268
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					268
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					268
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					268

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	731	3	415	9	N	377	361	1			351
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1084	3	72	9	N	65					416
04	1170	N	557	-0-	-613	-0-	423	3	134	9	N	122	351	1			187
05	1240	N	887	-0-	-353	-0-	887	3			N	-0-					187
06	1110	N	555	-0-	-555	-0-	212	3	343	9	N	312	177	1			322
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	487	3	343	9	N	312	350	1			284

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1041	3	194	9	N	176	179	1			291
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1610	3	178	9	N	162	179	1			274
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	826	3	336	9	N	305	348	1			231
05	1333	N	313	-0-	-1020	-0-	313	3			N	-0-					231
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1631	3	133	9	N	121					352
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1361	3	91	9	N	83	178	1			257

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2041	3	554	9	Y	504	608	1			163
03	DLQ G-10		3558	-0-	3558	3558	2280	3	1278	9	Y	1162	986	1			339
04	DLQ G-10		938	-0-	938	4496	340	3	598	9	Y	544	729	1			154
05	2700	N	1851	-0-	-849	3647	1123	3	728	9	Y	662	239	1			577
06	6586	X	2939	-0-	-3647	-0-	2037	3	902	9	Y	820	736	1			661
07	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	1445	3	1008	9	Y	916	1088	1			489

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					293
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	N	5					298
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	3	8	9	N	7					305
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	N	5					310

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

02	3944	X	3524	-0-	-420	-0-	3103	3	421	9	N	383	357	1			281
03	4216	X	3522	-0-	-694	-0-	3008	3	514	9	N	467	539	1			209
04	3690	X	3042	-0-	-648	-0-	2660	3	382	9	N	347	359	1			197
05	3813	X	3131	-0-	-682	-0-	2484	3	647	9	N	588					785
06	3690	X	2338	-0-	-1352	-0-	1931	3	407	9	N	370	709	1			446
*07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	2885	3	1027	9	N	934	894	1			486

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

02	609	N	392	-0-	-217	-0-	285	3	107	9	N	97	181	1			145
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	495	3	217	9	N	197					342
04	990	N	22	-0-	-968	-0-	22	3			N	-0-					342
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	451	3	204	9	N	185					527
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	121	3	364	9	N	331	352	1			506
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	208	3	320	9	N	291	706	1			91

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	5568	X	4844	-0-	-724	-0-	4187	3	657	9	N	597	542	1			324
03	6324	X	5255	-0-	-1069	-0-	4002	3	1253	9	N	1139	1072	1			391
04	6120	X	3455	-0-	-2665	-0-	2688	3	767	9	N	697	890	1			198
05	6324	X	4564	-0-	-1760	-0-	3656	3	908	9	N	825	355	1			668
06	5550	X	4019	-0-	-1531	-0-	3311	3	708	9	N	644	712	1			600
*07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	3885	3	1575	9	N	1432	1619	1			413

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	2716	3	922	9	N	838	721	1			438
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	3498	3	864	9	N	785	719	1			504
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	2744	3	967	9	N	879	1248	1			135
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	1621	3	485	9	N	441					576
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	3223	3	1055	9	N	959	1066	1			469
*07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	3730	3	1033	9	N	939	1263	1			145

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

02	2958	X	2539	-0-	-419	-0-	2275	3	264	9	Y	240	290	1			78
03	DLQ G-10		3513	-0-	3513	3513	2902	3	611	9	Y	555	471	1			162
04	DLQ G-10		604	-0-	604	4117	319	3	285	9	Y	259	348	1			73
05	5741	X	1624	-0-	-4117	-0-	1276	3	348	9	Y	316	114	1			275
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2260	3	430	9	Y	391	351	1			315
07	3255	X	2020	-0-	-1235	-0-	1539	3	481	9	Y	437	519	1			233

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	148	3	63	9	N	57					356
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	362	3	205	9	N	186	181	1			361
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	31	3	11	9	N	10	184	1			187
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	277	3	55	9	N	50					237
06	390	N	118	-0-	-272	-0-	61	3	57	9	N	52					289
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	62	3	63	9	N	57					346

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

02	203	N	146	-0-	-57	-0-	136	3	10	9	N	9					187
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					187
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	191	3	3	9	N	3					190
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	343	3	19	9	N	17					207
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	103	3	7	9	N	6					213
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	317	3	33	9	N	30					243

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

02	464	N	335	-0-	-129	-0-	292	3	43	9	N	39					261
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	533	3	122	9	N	111	180	1			192
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	678	3	77	9	N	70	163	1			99
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	411	3	72	9	N	65					164
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	541	3	113	9	N	103					267
07	775	N	611	-0-	-164	-0-	289	3	322	9	N	293	178	1			382

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8874	X	5401	-0-	-3473	-0-	5157	3	244	9	N	222	181	1			204
03	9486	X	5139	-0-	-4347	-0-	4995	3	144	9	N	131	179	1			156
04	8280	X	4245	-0-	-4035	-0-	4131	3	114	9	N	104	178	1			82
05	7130	X	4472	-0-	-2658	-0-	4366	3	106	9	N	96					178
06	5580	X	3668	-0-	-1912	-0-	3591	3	77	9	N	70	170	1			78
07	5766	X	3822	-0-	-1944	-0-	3695	3	127	9	N	115					193

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
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1493	3	193	9	N	175	178	1			288
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	833	3	484	9	N	440	340	1			388
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	967	3	81	9	N	74	337	1			125
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	880	3	228	9	N	207					332
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1105	3	290	9	N	264					596
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1243	3	224	9	N	204	517	1			283

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
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					237
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					237
04	1890	X	193	-0-	-1697	-0-	3	3	190	9	N	173	178	1			232
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					232
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1673	3	220	9	N	200					432
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	653	3	219	9	N	199	532	1			99

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
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	950	3	317	9	N	288	181	1			386
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1805	3	230	9	N	209	526	1			69
04	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2457	3	542	9	N	493	357	1			205
05	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1043	3	44	9	N	40					245
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1704	3	350	9	N	318	178	1			385
07	2015	N	1439	-0-	-576	-0-	473	3	966	9	N	878	886	1			377

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
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	3960	3	1128	9	N	1025	718	1			572
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3176	3	1137	9	N	1034	1430	1			176
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3171	3	1308	9	N	1189	1074	1			291
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3496	3	737	9	N	670	177	1			784
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	3355	3	1110	9	N	1009	1411	1			382
*07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	3829	3	1273	9	N	1157	1091	1			448

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
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1108	3	232	9	N	211	181	1			312
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1159	3	239	9	N	217	360	1			169
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1319	3	238	9	N	216	180	1			205
05	1271	N	672	-0-	-599	-0-	501	3	171	9	N	155					360
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1277	3	61	9	N	55					415
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1178	3	384	9	N	349	352	1			412

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	4322	-0-	-2058	-0-	3861	3	461	9	N	419	536	1			156
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	6192	3	977	9	N	888	719	1			325
04	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	5811	3	400	9	N	364	536	1			153
05	7037	X	6394	-0-	-643	-0-	5753	3	641	9	N	583					736
06	6810	X	6239	-0-	-571	-0-	5630	3	609	9	N	554	900	1			390
07	7037	X	6333	-0-	-704	-0-	5918	3	415	9	N	377	699	1			68

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1520	3	512	9	N	465	359	1			536
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1847	3	462	9	N	420	713	1			243
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1637	3	483	9	N	439	365	1			317
05	1798	N	1043	-0-	-755	-0-	754	3	289	9	N	263					580
06	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	1336	3	301	9	N	274	367	1			487
*07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	1752	3	759	9	N	690	729	1			448

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2916	-0-	-245	-0-	2465	3	451	9	N	410	362	1			331
03	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	2411	3	801	9	N	728	902	1			157
04	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	2327	3	1001	9	N	910	907	1			160
05	3596	X	3009	-0-	-587	-0-	2361	3	648	9	N	589	180	1			569
06	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	2338	3	909	9	N	826	842	1			553
*07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	2357	3	1137	9	N	1034	857	1			730

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	355	3	73	9	N	66					302
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	165	3	123	9	N	112	166	1			248
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	177	1			205
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	373	3	18	9	N	16					221
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	146	3	25	9	N	23					244
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	87	3	24	9	N	22					266

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1977	3	529	9	N	481	354	1			346
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1611	3	471	9	N	428	719	1			55
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2412	3	471	9	N	428	353	1			130
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3210	3	259	9	N	235					365
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	1747	3	663	9	N	603	525	1			443
*07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1241	3	206	9	N	187	358	1			272

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6583	X	5257	-0-	-1326	-0-	4589	3	668	9	N	607	541	1			330
03	7905	X	5788	-0-	-2117	-0-	5158	3	630	9	N	573	547	1			356
04	7650	X	1732	-0-	-5918	-0-	1352	3	380	9	N	345	547	1			154
05	7905	X	64	-0-	-7841	-0-	64	3			N	-0-					154
06	7020	X	3615	-0-	-3405	-0-	3284	3	331	9	N	301					455
07	5797	X	1309	-0-	-4488	-0-	1137	3	172	9	N	156	360	1			251

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
02	15747	X	15414	-0-	-333	-0-	14873	3	541	9	N	492	537	1			197
03	16833	X	14254	-0-	-2579	-0-	13718	3	536	9	N	487	537	1			147
04	15450	X	13003	-0-	-2447	-0-	12420	3	583	9	N	530	545	1			132
05	16492	X	11651	-0-	-4841	-0-	11373	3	278	9	N	253					385
06	15960	X	13087	-0-	-2873	-0-	11767	3	1320	9	N	1200	864	1			721
07	16492	X	13473	-0-	-3019	-0-	13366	3	107	9	N	97	506	1			312

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	20037	3	1894	9	N	1722	1635	1			627
03	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	20637	3	2583	9	N	2348	2517	1			458
04	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	20207	3	2223	9	N	2021	1972	1			507
05	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	19712	3	2090	9	N	1900	354	1			2053
06	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	18133	3	1850	9	N	1682	2762	1			973
*07	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	19176	3	1142	9	N	1038	1773	1			238

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2781	-0-	-525	-0-	2432	3	349	9	N	317	180	1			288
03	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3116	3	333	9	N	303	358	1			233
04	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	2716	3	362	9	N	329	429	1			133
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3258	3	246	9	N	224					357
06	3330	X	2895	-0-	-435	-0-	2634	3	261	9	N	237	369	1			225
07	3441	X	2776	-0-	-665	-0-	2305	3	471	9	N	428	370	1			283

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					79
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					79
04	3000	N	3175	-0-	175	175	2417	3	758	9	N	689	720	1			48
05	2148	N	1973	-0-	-175	-0-	1523	3	450	9	N	409					457
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1617	3	481	9	N	437	709	1			185
07	2697	X	1910	-0-	-787	-0-	1486	3	424	9	N	385	356	1			214

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3999	-0-	-409	-0-	3777	3	222	9	N	202	176	1			216
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	3974	3	271	9	N	246	365	1			97
04	5070	X	4728	-0-	-342	-0-	4461	3	267	9	N	243	187	1			153
05	5239	X	5106	-0-	-133	-0-	4849	3	257	9	N	234					387
06	4830	X	4420	-0-	-410	-0-	4364	3	56	9	N	51	348	1			90
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4634	3	444	9	N	404	171	1			323

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	370	3	53	9	N	48					212
03	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					212
04	1260	N	245	-0-	-1015	-0-	41	3	204	9	N	185	161	1			236
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					236
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					236
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	918	3	287	9	N	261	183	1			314

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13659	X	13443	-0-	-216	-0-	12480	3	963	9	N	875	720	1			393
03	14601	X	11827	-0-	-2774	-0-	10836	3	991	9	N	901	1064	1			230
04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	12647	3	1290	9	N	1173	1083	1			320
05	14384	X	13788	-0-	-596	-0-	13014	3	774	9	N	704	178	1			846
06	13920	X	12872	-0-	-1048	-0-	11651	3	1221	9	N	1110	1779	1			177
07	14415	X	13185	-0-	-1230	-0-	12127	3	1058	9	N	962	883	1			256

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
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	3883	3	1030	9	N	936	875	1			441
03	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	2818	3	892	9	N	811	1076	1			176
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	36					212
05	4898	X	1809	-0-	-3089	-0-	1239	3	570	9	N	518	178	1			552
06	4740	X	3263	-0-	-1477	-0-	2284	3	979	9	N	890	1156	1			286
*07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	3380	3	2518	9	N	2289	1961	1			614

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
02	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	9570	3	1437	9	N	1306	1075	1			674
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	8804	3	1316	9	N	1196	1435	1			435
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	8246	3	1335	9	N	1214	1449	1			200
05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	8087	3	1192	9	N	1084	353	1			931
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	6486	3	1339	9	N	1217	1577	1			571
*07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6143	3	498	9	N	453	710	1			314

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4251	-0-	-534	-0-	3666	3	585	9	N	532	314	1			374
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	4855	3	823	9	N	748	719	1			403
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4634	3	364	9	N	331	540	1			194
05	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	4446	3	586	9	N	533	179	1			548
06	4950	X	3652	-0-	-1298	-0-	3131	3	521	9	N	474	699	1			323
07	5115	X	4030	-0-	-1085	-0-	3506	3	524	9	N	476	680	1			119

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
*06	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8317	-0-	8317	8317	8317	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7852	-0-	7852	16169	7852	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	16169					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 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

02	15805	X	12949	-0-	-2856	-0-	12825	2	124	9	N	113					328
03	16027	X	11689	-0-	-4338	-0-	11506	2	183	9	N	166	219	1			275
04	13560	X	11772	-0-	-1788	-0-	11684	2	88	9	N	80	178	1			177
05	14012	X	11291	-0-	-2721	-0-	11161	2	130	9	N	118					295
06	13410	X	13093	-0-	-317	-0-	13016	2	77	9	N	70	178	1			187
07	13857	X	9833	-0-	-4024	-0-	9775	2	58	9	N	53					240

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

02	35322	X	31971	-0-	-3351	-0-	31807	2	164	9	N	149	169	1			280
03	37603	X	33803	-0-	-3800	-0-	33420	2	383	9	N	348	256	1			372
04	34890	X	29799	-0-	-5091	-0-	29587	2	212	9	N	193	360	1			205
05	34751	X	29923	-0-	-4828	-0-	29716	2	207	9	N	188	1	8			392
06	33060	X	28233	-0-	-4827	-0-	28136	2	97	9	N	88	339	1	1	8	140
07	34162	X	30414	-0-	-3748	-0-	30180	2	234	9	N	213	174	1	1	8	178

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

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

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	427	366	1			226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	577	1			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	423	359	1			134
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	925	3	469	9	Y	426					560
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	735	3	283	9	Y	257					817
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					817

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					287
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					287
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	169	1			118
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					118
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					118
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					118

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	2			Y	-0-					41
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					41
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					41
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					41
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					41
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2			N	-0-					110
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					110
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					110
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					110
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					110
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	2127	-0-	-2306	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	1218	-0-	-3072	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	1691	-0-	-2742	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1382	-0-	-2908	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	1383	-0-	-3050	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1711	N	1314	-0-	-397	-0-	1289	2	25	9	N	23					150
03	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1633	2	55	9	N	50					200
04	2130	N	1535	-0-	-595	-0-	1535	2			N	-0-					200
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	N	10					210
06	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1535	2	21	9	N	19					229
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	N	8	189	1			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1681	2	28	9	N	25					75
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1853	2	47	9	N	43					118
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					118
05	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1657	2	15	9	N	14					132
06	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	1607	2	6	9	N	5					137
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1633	2	33	9	N	30					167

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68	1			-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/04/2019

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

02	348	N	330	-0-	-18	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	386	-0-	-184	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	229	-0-	-267	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

02	1044	N	449	-0-	-595	-0-	449	3			Y	-0-					27
03	1116	N	65	-0-	-1051	-0-	65	3			Y	-0-					27
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					27
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					27
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					27
07	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	3			Y	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

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
02	6264	X	6033	-0-	-231	-0-	5926	3	107	9	N	97					238
03	6696	X	6321	-0-	-375	-0-	6270	3	51	9	N	46					292
04	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	6144	3	97	9	N	88	184	1			196
05	6572	X	6360	-0-	-212	-0-	6281	3	79	9	N	72					268
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6162	3	163	9	N	148	178	1			238
07	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	6279	3	45	9	N	41					279

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
02	290	N	152	-0-	-138	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	116	X	4	-0-	-112	-0-	4	3			N	-0-					132
03	992	X	10	-0-	-982	-0-	10	3			N	-0-					132
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					132
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					132
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					132

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
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1771	-0-	-1050	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	344	-0-	-91	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	402	1	1681	3	Y	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	637	1	1757	3	Y	-0-					-0-
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	637	1	1394	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	12	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	269	-0-	-134	-0-	9	1	260	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

02	1943	N	201	-0-	-1742	-0-	200	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	3100	N	3371	-0-	271	271	41	1	3322	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	3000	N	3061	-0-	61	332	185	1	2867	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3100	N	2880	-0-	-220	112	178	1	2693	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2887	N	2775	-0-	-112	-0-	173	1	2594	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	190	1	2583	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

02	493	N	356	-0-	-137	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

02	3770	X	2659	-0-	-1111	-0-	6	1	2624	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
03	4030	X	3545	-0-	-485	-0-	43	1	3480	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	257	1	3977	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	269	1	4072	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
06	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	234	1	3512	3	Y	21	14	1			10
							23	9									
07	4371	X	2952	-0-	-1419	-0-	201	1	2737	3	Y	13	19	1			4
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

02	2117	N	1739	-0-	-378	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	533	1	3905	3	Y	112	114	1			22
							123	9									
03	4433	X	3798	-0-	-635	-0-	455	1	3221	3	Y	111	107	1			26
							122	9									
04	4680	X	3205	-0-	-1475	-0-	404	1	2694	3	Y	97	108	1			15
							107	9									
05	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	575	1	3895	3	Y	78	66	1			27
							86	9									
06	4710	X	3549	-0-	-1161	-0-	450	1	2998	3	Y	92	85	1			34
							101	9									
07	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	569	1	3882	3	Y	88	89	1			33
							97	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

02	2117	N	2027	-0-	-90	-0-	237	1	1734	3	Y	51	54	1			10
							56	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	256	1	1810	3	Y	63	58	1			15
							69	9									
04	2160	N	914	-0-	-1246	-0-	116	1	773	3	Y	23	34	1			4
							25	9									
05	2170	N	668	-0-	-1502	-0-	84	1	569	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	77	1	511	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	220	1	1499	3	Y	24	20	1			9
							26	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

02	609	N	598	-0-	-11	-0-	72	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	79	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	80	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	80	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	99	1	657	3	Y	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	90	1	616	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

02	3422	X	2862	-0-	-560	-0-	6	1	2761	3	Y	86	95	1			11
							95	9									
03	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	36	1	2926	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
04	3540	X	2928	-0-	-612	-0-	173	1	2681	3	Y	67	68	1			11
							74	9									
05	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	191	1	2901	3	Y	66	68	1			9
							73	9									
06	3000	X	1969	-0-	-1031	-0-	120	1	1799	3	Y	45	33	1			21
							50	9									
*07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	240	1	3272	3	Y	64	66	1			19
							70	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	Y	-0-					-0-
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

02	5220	X	4976	-0-	-244	-0-	596	1	4368	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	612	1	4337	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	4890	X	4648	-0-	-242	-0-	605	1	4032	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	5332	X	4867	-0-	-465	-0-	625	1	4234	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	654	1	4355	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	670	1	4565	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	308	1	2257	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	323	1	2284	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2640	N	2505	-0-	-135	-0-	326	1	2172	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2759	N	2757	-0-	-2	-0-	354	1	2400	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	356	1	2370	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	372	1	2536	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

02	435	X	429	-0-	-6	-0-	49	1	359	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	434	X	408	-0-	-26	-0-	48	1	342	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	54	1	361	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
05	465	X	420	-0-	-45	-0-	52	1	355	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	450	X	430	-0-	-20	-0-	54	1	362	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
07	465	X	417	-0-	-48	-0-	52	1	351	3	Y	13	13	1			5
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	12	1	358	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	11	1	336	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	10	1	307	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

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
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	3	1	1402	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	18	1	1477	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	98	1	1511	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1479	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	89	1	1332	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	104	1	1420	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	488	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	65	1	463	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	37	1	247	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	73	1	491	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	76	1	508	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2

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
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2076	3	6	9	Y	5	4	1			3
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	1800	N	408	-0-	-1392	-0-	406	3	2	9	Y	2	4	1			1
05	2232	N	489	-0-	-1743	-0-	488	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	3335	X	2884	-0-	-451	-0-	342	1	2503	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
03	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	368	1	2605	3	Y	35	34	1			8
							39	9									
04	3330	X	3031	-0-	-299	-0-	391	1	2604	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	390	1	2643	3	Y	25	21	1			9
							28	9									
06	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	386	1	2574	3	Y	30	28	1			11
							33	9									
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	398	1	2714	3	Y	27	28	1			10
							30	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

02	1653	X	1423	-0-	-230	-0-	168	1	1234	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	205	1	1448	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
04	1470	X	1238	-0-	-232	-0-	160	1	1064	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
05	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	172	1	1162	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	172	1	1143	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	1674	X	1305	-0-	-369	-0-	165	1	1128	3	Y	11	12	1			4
							12	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	283	3	15	9	Y	14					92
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	303	3	22	9	Y	20					112
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	310	3	14	9	Y	13					125
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	367	3	21	9	Y	19					144
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	3	7	9	Y	6					150
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	311	3	11	9	Y	10					160

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

02	348	N	315	-0-	-33	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					111
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4	4	1			5
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	3	8	9	Y	7	6	1			6
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	5	1			3
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	Y	5					8
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3					11
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	179	3	4	9	Y	4	12	1			3

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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	168	1	1601	2	Y	-0-					133
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	156	1	1317	2	Y	17					150
							19	9									
04	1800	N	912	-0-	-888	-0-	31	1	852	2	Y	26	137	1			39
							29	9									
05	1891	N	1224	-0-	-667	-0-	38	1	1184	2	Y	2					41
							2	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					41
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	2	7	9	Y	6					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	122	1	1158	2	Y	-0-					16
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	144	1	1213	2	Y	1					17
							1	9									
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	39	1	1071	2	Y	-0-	15	1			2
05	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	36	1	1127	2	Y	-0-					2
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					2
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	984	2	1	9	Y	1					3

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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	148	3	4	9	N	4					139
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					139
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	242	3	13	9	N	12	25	1			126
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	333	3	7	9	N	6					132
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	178	3	28	9	N	25					157
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	200	3	21	9	N	19					176

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	Y	4					4
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	3	1			2

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
02	2813	N	2802	-0-	-11	-0-	2801	3	1	9	N	1					52
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2912	3	13	9	N	12					64
04	2910	N	2833	-0-	-77	-0-	2821	3	12	9	N	11					75
05	3007	N	2953	-0-	-54	-0-	2943	3	10	9	N	9					84
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	3	4	9	N	4					88
07	2914	N	2670	-0-	-244	-0-	2664	3	6	9	N	5					93

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
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	974	-0-	-346	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	934	-0-	-430	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	369	-0-	-8	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1450	N	1296	-0-	-154	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	15	1	1232	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	946	-0-	-374	-0-	57	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	814	-0-	-581	-0-	50	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	629	-0-	-363	-0-	43	1	586	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1987	3	84	9	N	76	181	1			62
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	3	17	9	N	15					77
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2040	3	28	9	N	25					102
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2105	3	25	9	N	23					125
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2041	3	13	9	N	12					137
*07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2126	3	25	9	N	23					160

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	399	1	2926	3	Y	53	54	1			10
							58	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	461	1	3268	3	Y	53	51	1			12
							58	9									
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	478	1	3184	3	Y	48	53	1			7
							53	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	466	1	3158	3	Y	36	31	1			12
							40	9									
06	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	369	1	2455	3	Y	41	38	1			15
							45	9									
*07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	521	1	3549	3	Y	42	41	1			16
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	597	-0-	-128	-0-	1	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	7	1	601	3	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	906	3	Y	-0-					-0-
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	111	1	1509	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

02	1363	N	836	-0-	-527	-0-	818	3	18	9	Y	16					19
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					19
04	810	N	628	-0-	-182	-0-	615	3	13	9	Y	12	28	1			3
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1019	3	21	9	Y	19					22
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8					30
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	Y	1	19	1			12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

02	696	N	496	-0-	-200	-0-	1	1	407	3	Y	80	91	1			10
							88	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	6	1	473	3	Y	51	52	1			9
							56	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
05	527	N	155	-0-	-372	-0-	7	1	107	3	Y	37	40	1			5
							41	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	496	N	195	-0-	-301	-0-	12	1	164	3	Y	17	12	1			5
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

02	1247	N	823	-0-	-424	-0-	2	1	818	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	10	1	764	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	740	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	868	N	600	-0-	-268	-0-	37	1	560	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	832	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	17	1	1336	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	73	1	1135	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	75	1	1141	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	3	Y	10	12	1			3
							11	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

02	319	N	147	-0-	-172	-0-	17	1	124	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	21	1	144	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

02	116	N	89	-0-	-27	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

02	870	N	864	-0-	-6	-0-	2	1	828	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	21	1	1686	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	79	1	1224	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1033	3	Y	24	16	1			11
							26	9									
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	84	1	1142	3	Y	21	26	1			6
							23	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

02	1566	N	1272	-0-	-294	-0-	150	1	1099	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	224	1	1585	3	Y	29	26	1			7
							32	9									
04	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	156	1	1037	3	Y	20	24	1			3
							22	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	216	1	1465	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	223	1	1483	3	Y	23	20	1			8
							25	9									
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	197	1	1343	3	Y	20	21	1			7
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3190	X	3030	-0-	-160	-0-	26	1	3004	3	Y	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	193	1	3576	3	Y	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1019	1	2998	3	Y	-0-					-0-
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	1121	1	3496	3	Y	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1067	1	3291	3	Y	-0-					-0-
*07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1113	1	2761	3	Y	-0-					-0-

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
02	493	N	199	-0-	-294	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	188	-0-	-292	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

02	464	N	19	-0-	-445	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

02		14B2 EXT	245	-0-	245	822	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	1167	X	345	-0-	-822	-0-	4	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

02	2900	N	4801	-0-	1901	5858	10	1	4356	3	Y	395	400	1					50
							435	9											
03	3100	N	6257	-0-	3157	9015	66	1	5283	3	Y	825	735	1					140
							908	9											
04	3000	N	7449	-0-	4449	13464	395	1	6120	3	Y	849	852	1					137
							934	9											
05	20744	X	7280	-0-	-13464	-0-	393	1	5961	3	Y	842	868	1					111
							926	9											
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	358	1	5366	3	Y	776	528	1					359
							854	9											
*07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	387	1	5267	3	Y	736	880	1					215
							810	9											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

02	464	N	406	-0-	-58	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	6	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	32	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

02	145	N	100	-0-	-45	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	232	N	74	-0-	-158	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	57	-0-	-253	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

02	3538	X	3083	-0-	-455	-0-	7 14	1 9	3062	3	Y	13	14	1			2
03	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	37 10	1 9	3009	3	Y	9	9	1			2
04	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	191 11	1 9	2958	3	Y	10	10	1			2
05	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	193 10	1 9	2927	3	Y	9	10	1			1
06	3180	X	3027	-0-	-153	-0-	189 10	1 9	2828	3	Y	9	6	1			4
07	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	223 9	1 9	3039	3	Y	8	10	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	153 10	1 9	1124	3	Y	9	8	1			2
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	147 12	1 9	1041	3	Y	11	10	1			3
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	186 13	1 9	1237	3	Y	12	13	1			2
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	168 12	1 9	1140	3	Y	11	9	1			4
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	134 11	1 9	891	3	Y	10	10	1			4
07	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	188 11	1 9	1282	3	Y	10	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	812	N	387	-0-	-425	-0-	44	1	324	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	349	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	399	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	58	1	384	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	50	1	343	3	Y	13	14	1			5
							14	9									

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
02	1247	N	842	-0-	-405	-0-	99	1	722	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	124	1	878	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	118	1	788	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	140	1	946	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	142	1	948	3	Y	21	19	1			8
							23	9									
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	129	1	881	3	Y	18	19	1			7
							20	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2950	-0-	50	793	354	1	2596	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2855	-0-	-245	548	353	1	2502	3	Y	-0-					-0-
04	3113	X	2565	-0-	-548	-0-	335	1	2230	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	346	1	2343	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	332	1	2209	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	363	1	2473	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	34	1	226	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	35	1	239	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	33	1	225	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

02	2378	X	2298	-0-	-80	-0-	5	1	2279	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	2542	X	2388	-0-	-154	-0-	29	1	2348	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	2970	X	2185	-0-	-785	-0-	132	1	2041	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3069	X	2316	-0-	-753	-0-	143	1	2162	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	2730	X	2148	-0-	-582	-0-	134	1	2002	3	Y	11	7	1			5
							12	9									
07	2449	X	2071	-0-	-378	-0-	141	1	1920	3	Y	9	11	1			3
							10	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	243	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	153	1	1082	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	147	1	979	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	166	1	1122	3	Y	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	230	1	1534	3	Y	-0-					-0-
*07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	304	1	2072	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	X	335	-0-	-42	-0-	39	1	284	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	403	X	347	-0-	-56	-0-	42	1	299	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	330	X	268	-0-	-62	-0-	34	1	228	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	372	X	324	-0-	-48	-0-	41	1	277	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	46	1	307	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	52	1	353	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

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

02	3059	X	2669	-0-	-390	-0-	6	1	2649	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	37	1	2976	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	202	1	3128	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	196	1	2966	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	3060	X	2276	-0-	-784	-0-	142	1	2124	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
07	3162	X	2487	-0-	-675	-0-	169	1	2307	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

02	1247	N	1072	-0-	-175	-0-	2	1	1058	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	13	1	1029	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	102	1	1524	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	3	Y	7	9	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

02	1102	N	704	-0-	-398	-0-	2	1	691	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	8	1	621	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	960	N	467	-0-	-493	-0-	28	1	431	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	744	N	353	-0-	-391	-0-	21	1	325	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	31	1	422	3	Y	8	10	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	228	1	1670	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	264	1	1866	3	Y	43	42	1			10
							47	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	271	1	1807	3	Y	41	45	1			6
							45	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	276	1	1871	3	Y	32	27	1			11
							35	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	257	1	1714	3	Y	38	35	1			14
							42	9									
07	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	258	1	1761	3	Y	35	36	1			13
							39	9									

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	10	1	4613	3	Y	-0-					-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	66	1	5258	3	Y	-0-					-0-
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	320	1	4954	3	Y	-0-					-0-
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	344	1	5212	3	Y	-0-					-0-
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	348	1	5209	3	Y	-0-					-0-
*07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	386	1	5264	3	Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

02	1015	N	918	-0-	-97	-0-	912	3	6	9	Y	5	4	1			7
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	7	9	Y	6	8	1			5
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1082	3	8	9	Y	7	5	1			7
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	943	3	6	9	Y	5					12
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	909	3	6	9	Y	5					17
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	963	3	6	9	Y	5	18	1			4

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

02	435	N	406	-0-	-29	-0-	403	3	3	9	Y	3	3	1			4
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	469	3	4	9	Y	4	3	1			5
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	3	3	9	Y	3					8
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	Y	3					11
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	437	3	4	9	Y	4	12	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	273 1 117 9		2003	3	Y	106	109	1			21
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	313 1 122 9		2214	3	Y	111	106	1			26
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	337 1 113 9		2244	3	Y	103	113	1			16
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	340 1 88 9		2302	3	Y	80	68	1			28
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	344 1 108 9		2292	3	Y	98	90	1			36
*07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	332 1 100 9		2265	3	Y	91	93	1			34

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	127 1 10 9		932	3	Y	9	9	1			2
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	207 1 14 9		1464	3	Y	13	12	1			3
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	181 1 29 9		1203	3	Y	26	25	1			4
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	195 1 29 9		1319	3	Y	26	21	1			9
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	177 1 35 9		1182	3	Y	32	29	1			12
07	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	153 1 29 9		1045	3	Y	26	28	1			10

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4640	X	4098	-0-	-542	-0-	491 1 10 9		3597	3	Y	9	9	1			2
03	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	554 1 9 9		3924	3	Y	8	8	1			2
04	4590	X	4259	-0-	-331	-0-	555 1 9 9		3695	3	Y	8	9	1			1
05	4433	X	4388	-0-	-45	-0-	564 1 7 9		3817	3	Y	6	5	1			2
06	4230	X	4157	-0-	-73	-0-	541 1 9 9		3607	3	Y	8	7	1			3
07	4495	X	4457	-0-	-38	-0-	569 1 8 9		3880	3	Y	7	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	241	1	1763	3	N	24	24	1			5
							26	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	273	1	1932	3	N	22	22	1			5
							24	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	273	1	1819	3	N	22	24	1			3
							24	9									
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	271	1	1833	3	N	17	14	1			6
							19	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	254	1	1693	3	N	21	19	1			8
							23	9									
07	2139	N	181	-0-	-1958	-0-	23	1	156	3	N	2	9	1			1
							2	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

02	3016	X	2771	-0-	-245	-0-	345	1	2409	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	345	1	2315	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
04	2880	X	1653	-0-	-1227	-0-	228	1	1425	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	2976	X	1424	-0-	-1552	-0-	190	1	1234	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1125	-0-	-1755	-0-	158	1	967	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1307	-0-	-1669	-0-	180	1	1127	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	3	1	9	Y	1					1
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					1
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2443	3	1	9	Y	1					1
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					1
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	N	6	6	1			1
							7	9									
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	12	1	980	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	71	1	1080	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	3	N	4	2	1			2
							4	9									
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	69	1	937	3	N	2	3	1			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	3	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	653	-0-	-577	-0-	40	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	781	-0-	-459	-0-	48	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	45	1	614	3	Y	-0-					-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
02	870	N	437	-0-	-433	-0-	1	1	436	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	3	N	-0-					-0-
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	48	1	723	3	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	N	-0-					-0-
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	856	3	N	-0-					-0-

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
02	2825	N	2772	-0-	-53	-0-	6	1	2766	3	N	-0-					-0-
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	36	1	2862	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2661	-0-	-339	-0-	161	1	2500	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	1860	-0-	-1240	-0-	115	1	1745	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	131	1	1962	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2287	-0-	-689	-0-	156	1	2131	3	N	-0-					-0-

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
02	1566	N	1227	-0-	-339	-0-	3	1	1189	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
04	1440	N	375	-0-	-1065	-0-	21	1	326	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
05	1302	N	344	-0-	-958	-0-	20	1	300	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	22	15	1			10
							24	9									
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	17	1	228	3	Y	20	24	1			6
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	70	1	511	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	583	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	631	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	85	1	578	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	74	1	490	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	85	1	579	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

02	1653	N	1263	-0-	-390	-0-	152	1	1111	3	Y	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	143	1	1016	3	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	170	1	1136	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	130	1	878	3	Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	154	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	151	1	1030	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

02	2204	N	2109	-0-	-95	-0-	249	1	1821	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	207	1	1466	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
04	2190	N	1147	-0-	-1043	-0-	148	1	985	3	Y	13	18	1			2
							14	9									
05	2263	N	1608	-0-	-655	-0-	205	1	1388	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	206	1	1369	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	219	1	1496	3	Y	19	19	1			7
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2970	-0-	-220	-0-	12	1	2921	3	Y	34	38	1			4
							37	9									
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	92	1	4540	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	3300	X	2611	-0-	-689	-0-	309	1	2272	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	306	1	2219	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
06	3150	X	2519	-0-	-631	-0-	315	1	2176	3	Y	25	17	1			11
							28	9									
07	3720	X	2608	-0-	-1112	-0-	327	1	2255	3	Y	24	28	1			7
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2414	-0-	-138	-0-	5	1	2408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	22	1	1775	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	1445	-0-	-1255	-0-	88	1	1357	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1102	-0-	-1471	-0-	68	1	1034	3	Y	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	129	1	1936	3	Y	-0-					-0-
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	124	1	1694	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1930	-0-	-216	-0-	4	1	1895	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	25	1	2001	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
04	2040	N	1841	-0-	-199	-0-	110	1	1709	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	2077	N	1580	-0-	-497	-0-	96	1	1462	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1372	3	Y	19	13	1			9
							21	9									
07	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	103	1	1407	3	Y	18	22	1			5
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1952	-0-	-78	-0-	4	1	1914	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	24	1	1939	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	106	1	1645	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	142	1	2157	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	161	1	2413	3	Y	22	15	1			10
							24	9									
*07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	171	1	2336	3	Y	21	25	1			6
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	3190	X	2684	-0-	-506	-0-	6	1	2641	3	Y	34	37	1			4
							37	9									
03	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	38	1	3027	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	189	1	2936	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	204	1	3086	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	198	1	2962	3	Y	24	16	1			11
							26	9									
07	3255	X	2536	-0-	-719	-0-	172	1	2339	3	Y	23	27	1			7
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3439	-0-	539	539	8	1	3412	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
03	3100	N	3707	-0-	607	1146	45	1	3648	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3000	N	3618	-0-	618	1764	218	1	3386	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	5241	X	3477	-0-	-1764	-0-	214	1	3249	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	216	1	3235	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
*07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	235	1	3200	3	Y	11	14	1			3
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 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
02	174	X	40	-0-	-134	-0-	34	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	186	X	20	-0-	-166	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
02	754	N	672	-0-	-82	-0-	1	1	647	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	8	1	669	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	39	1	612	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	38	1	569	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	Y	15	10	1			7
							17	9									
07	682	N	537	-0-	-145	-0-	36	1	486	3	Y	14	17	1			4
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1044	N	866	-0-	-178	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	11	1	897	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	55	1	850	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	57	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	61	1	829	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

02	783	N	707	-0-	-76	-0-	83	1	605	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	76	1	541	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	97	1	649	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	744	N	477	-0-	-267	-0-	60	1	408	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	111	1	736	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	96	1	653	3	Y	14	15	1			5
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

02	1711	N	1560	-0-	-151	-0-	4	1	1438	3	Y	107	117	1			14
							118	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	25	1	1405	3	Y	82	82	1			14
							90	9									
04	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	130	1	1328	3	Y	86	86	1			14
							95	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	152	1	1465	3	Y	83	86	1			11
							91	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	144	1	1443	3	Y	78	53	1			36
							86	9									
07	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	107	1	1267	3	Y	73	88	1			21
							80	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	142	-0-	-106	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	144	-0-	-73	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					47
03	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					47
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					47
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					47
06	3000	N	4334	-0-	1334	1334	4334	3			N	-0-					47
*07	3100	N	2731	-0-	-369	965	2731	3			N	-0-					47

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

02	1305	N	1192	-0-	-113	-0-	2	1	1050	3	Y	127	140	1			16
							140	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	11	1	867	3	Y	89	90	1			15
							98	9									
04	1260	N	967	-0-	-293	-0-	52	1	801	3	Y	104	102	1			17
							114	9									
05	1271	N	878	-0-	-393	-0-	47	1	719	3	Y	102	106	1			13
							112	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	92	63	1			42
							101	9									
07	992	N	665	-0-	-327	-0-	41	1	552	3	Y	65	88	1			19
							72	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2465	X	1934	-0-	-531	-0-	29	1	1882	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
03	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	179	1	1902	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	936	1	1246	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	732	1	1809	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	624	1	1987	3	Y	15	10	1			7
							17	9									
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	637	1	1660	3	Y	14	17	1			4
							15	9									

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
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	3	4	9	Y	4					5
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					5
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	3	3	9	Y	3	7	1			1
05	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	1330	3	7	9	Y	6					7
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	3	3	9	Y	3					10
07	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			Y	-0-	6	1			4

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
02	2233	X	1431	-0-	-802	-0-	1431	3			Y	-0-					47
03	2387	X	2196	-0-	-191	-0-	2195	3	1	9	Y	1					48
04	2130	X	1244	-0-	-886	-0-	1244	3			Y	-0-					48
05	2201	X	1595	-0-	-606	-0-	1595	3			Y	-0-					48
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					48
07	2201	X	1889	-0-	-312	-0-	1889	3			Y	-0-					48

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
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	24	1	2064	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	154	1	1696	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	713	1	1579	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2201	N	1405	-0-	-796	-0-	628	1	768	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	626	1	798	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
07	2201	N	1200	-0-	-1001	-0-	513	1	679	3	Y	7	9	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1485	-0-	-545	-0-	5	1	1470	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	85	1	2137	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	433	1	1755	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	453	1	1353	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	429	1	1274	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	2263	N	1865	-0-	-398	-0-	446	1	1411	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	211	3	23	9	Y	21	21	1			3
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	204	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	7	9	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1054	X	8	-0-	-1046	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

02	899	N	888	-0-	-11	-0-	28	1	832	3	Y	25	27	1			8
							28	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	887	3	Y	27	24	1			11
							30	9									
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	30	1	893	3	Y	20	25	1			6
							22	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	33	1	981	3	Y	18	12	1			12
							20	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	3	Y	14	12	1			14
							15	9									
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	33	1	957	3	Y	12	12	1			14
							13	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1					95
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					97
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	414	3	3	9	N	3					100
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	N	2					102
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	N	3					105
07	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	3			N	-0-					105

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1160	N	842	-0-	-318	-0-	6	1	783	3	Y	48	53	1			6
							53	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
04	1080	N	867	-0-	-213	-0-	125	1	699	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	286	1	404	3	Y	37	38	1			5
							41	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	231	1	273	3	Y	28	20	1			13
							31	9									
07	899	N	480	-0-	-419	-0-	62	1	398	3	Y	18	26	1			5
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-

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
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	10	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	331	-0-	-809	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	222	-0-	-522	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					184
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					184
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					184
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					184
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					184
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					184

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
02	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1568	-0-	-75	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1833	-0-	-430	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1107	3	2	9	Y	2					4
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	Y	1	2	1			3
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1160	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	1178	X	1159	-0-	-19	-0-	1158	3	1	9	Y	1					2
06	1140	X	921	-0-	-219	-0-	920	3	1	9	Y	1					3
*07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1229	3	1	9	Y	1					4

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					100
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					100
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					100

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1007	3	6	9	Y	5					11
03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1092	3	3	9	Y	3	6	1			8
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1120	3	6	9	Y	5	9	1			4
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1175	3	3	9	Y	3					7
06	1050	X	864	-0-	-186	-0-	858	3	6	9	Y	5					12
07	1178	X	914	-0-	-264	-0-	911	3	3	9	Y	3					15

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

02	435	N	356	-0-	-79	-0-	1	1	332	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	50	1	684	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

02	1827	N	1460	-0-	-367	-0-	47	1	1387	3	Y	24	25	1			8
							26	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	70	1	2028	3	Y	26	23	1			11
							29	9									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	61	1	1838	3	Y	19	24	1			6
							21	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1755	3	Y	17	11	1			12
							19	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	55	1	1673	3	Y	12	11	1			13
							13	9									
07	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	58	1	1704	3	Y	11	11	1			13
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	2523	X	2478	-0-	-45	-0-	2460	3	18	9	Y	16					40
03	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	2492	3	25	9	Y	23	24	1			39
04	2610	X	2009	-0-	-601	-0-	1988	3	21	9	Y	19	44	1			14
05	2666	X	1726	-0-	-940	-0-	1714	3	12	9	Y	11					25
06	2550	X	1611	-0-	-939	-0-	1597	3	14	9	Y	13					38
*07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3211	3	15	9	Y	14					52

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
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2361	3	52	9	Y	47					118
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2261	3	37	9	Y	34	69	1			83
04	2400	N	1268	-0-	-1132	-0-	1246	3	22	9	Y	20	87	1			16
05	2480	N	1550	-0-	-930	-0-	1533	3	17	9	Y	15					31
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	615	3	21	9	Y	19					50
*07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2128	3	23	9	Y	21					71

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
02	1682	N	1575	-0-	-107	-0-	1547	3	28	9	N	25					62
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1583	3	42	9	N	38					100
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1461	3	11	9	N	10					110
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1650	3	31	9	N	28					138
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	3	13	9	N	12					150
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1794	3	21	9	N	19					169

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
02	3422	X	3244	-0-	-178	-0-	3244	3			N	-0-					70
03	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	3384	3			N	-0-					70
04	3510	X	3067	-0-	-443	-0-	3056	3	11	9	N	10					80
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3596	3	39	9	N	35					115
06	3510	X	3295	-0-	-215	-0-	3278	3	17	9	N	15					130
07	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	3175	3	3	9	N	3					133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	120	-0-	-210	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	372	X	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	360	X	225	-0-	-135	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	372	X	233	-0-	-139	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

02	3799	X	3594	-0-	-205	-0-	3591	3	3	9	Y	3					34
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4025	3	3	9	Y	3					37
04	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	3813	3	3	9	Y	3					40
05	3999	X	3180	-0-	-819	-0-	3177	3	3	9	Y	3					43
06	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	3429	3	3	9	Y	3					46
07	4030	X	3633	-0-	-397	-0-	3631	3	2	9	Y	2					48

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

02	725	N	704	-0-	-21	-0-	674	3	30	9	Y	27					61
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	731	3	26	9	Y	24	36	1			49
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	522	3	20	9	Y	18	53	1			14
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	718	3	18	9	Y	16					30
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	652	3	23	9	Y	21					51
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	675	3	18	9	Y	16					67

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

02	957	N	844	-0-	-113	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

02	1856	X	834	-0-	-1022	-0-	812	3	22	9	Y	20					56
03	1674	X	1444	-0-	-230	-0-	1423	3	21	9	Y	19	33	1			42
04	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	1248	3	22	9	Y	20	47	1			15
05	1581	X	922	-0-	-659	-0-	912	3	10	9	Y	9					24
06	1470	X	1343	-0-	-127	-0-	1319	3	24	9	Y	22					46
07	1457	X	1011	-0-	-446	-0-	996	3	15	9	Y	14					60

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

02	522	N	156	-0-	-366	-0-	156	3			N	-0-					63
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	3	4	9	N	4					67
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					67
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					67
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					67
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5229	3	3	9	Y	3					35
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5861	3	4	9	Y	4					39
04	5130	X	5124	-0-	-6	-0-	5122	3	2	9	Y	2					41
05	5301	X	4075	-0-	-1226	-0-	4072	3	3	9	Y	3					44
06	5130	X	4843	-0-	-287	-0-	4840	3	3	9	Y	3					47
*07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5657	3	2	9	Y	2					49

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
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2714	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2770	3	10	9	Y	9	8	1			4
04	2550	N	2524	-0-	-26	-0-	2518	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	2914	N	2364	-0-	-550	-0-	2364	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
*07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-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
02	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6429	3	239	9	Y	217	191	1			85
03	6882	X	5931	-0-	-951	-0-	5667	3	264	9	Y	240	215	1			110
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6733	3	283	9	Y	257	267	1			100
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8210	3	196	9	Y	178	184	1			94
06	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7303	3	156	9	Y	142	127	1			109
07	7006	X	6706	-0-	-300	-0-	6537	3	169	9	Y	154	135	1			128

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2335	-0-	-681	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2369	-0-	-151	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2312	-0-	-118	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2419	-0-	-92	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					85
*07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3396	-0-	-577	-0-	3396	3			Y	-0-					61
03	4247	X	3315	-0-	-932	-0-	3315	3			Y	-0-					61
04	4110	X	2543	-0-	-1567	-0-	2534	3	9	9	Y	8					69
05	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	3839	3			Y	-0-					69
06	3750	X	3612	-0-	-138	-0-	3612	3			Y	-0-					69
*07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					69

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	5891	-0-	-1272	-0-	5807	3	84	9	Y	76					90
03	7657	X	5874	-0-	-1783	-0-	5874	3			Y	-0-					90
04	6810	X	5767	-0-	-1043	-0-	5708	3	59	9	Y	54	130	1			14
05	6727	X	5599	-0-	-1128	-0-	5465	3	134	9	Y	122					136
06	6510	X	5189	-0-	-1321	-0-	5125	3	64	9	Y	58					194
07	6293	X	5243	-0-	-1050	-0-	5232	3	11	9	Y	10	127	1			77

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1214	3	51	9	Y	46	34	1			32
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	870	3	42	9	Y	38	35	1			35
04	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	1001	3	46	9	Y	42	58	1			19
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2131	3	40	9	Y	36	30	1			25
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1355	3	41	9	Y	37	31	1			31
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	951	3	35	9	Y	32	34	1			29

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8468	X	6841	-0-	-1627	-0-	6699	3	142	9	Y	129	100	1			168
03	8649	X	4617	-0-	-4032	-0-	4509	3	108	9	Y	98	186	1			80
04	8370	X	7281	-0-	-1089	-0-	7151	3	130	9	Y	118	70	1			128
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8766	3	157	9	Y	143					271
06	7830	X	6332	-0-	-1498	-0-	6227	3	105	9	Y	95					366
07	7533	X	5560	-0-	-1973	-0-	5470	3	90	9	Y	82	383	1			65

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11484	X	10765	-0-	-719	-0-	10742	3	23	9	Y	21	19	1			14
03	12276	X	11357	-0-	-919	-0-	11336	3	21	9	Y	19	19	1			14
04	11880	X	11128	-0-	-752	-0-	11113	3	15	9	Y	14	20	1			8
05	12059	X	11309	-0-	-750	-0-	11292	3	17	9	Y	15	9	1			14
06	11160	X	10800	-0-	-360	-0-	10787	3	13	9	Y	12	10	1			16
07	11501	X	10827	-0-	-674	-0-	10823	3	4	9	Y	4	10	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3			N	-0-					30
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	3			N	-0-					30
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7671	3	266	9	N	242	185	1			87
05	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7700	3	77	9	N	70					157
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7440	3	33	9	N	30					187
*07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8176	3	59	9	N	54					241

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

02	13398	X	12122	-0-	-1276	-0-	12008	3	114	9	Y	104	92	1			69
03	14322	X	13476	-0-	-846	-0-	13373	3	103	9	Y	94	94	1			69
04	13860	X	12841	-0-	-1019	-0-	12769	3	72	9	Y	65	95	1			39
05	14043	X	13170	-0-	-873	-0-	13090	3	80	9	Y	73	45	1			67
06	13440	X	12506	-0-	-934	-0-	12442	3	64	9	Y	58	47	1			78
07	13485	X	12539	-0-	-946	-0-	12511	3	28	9	Y	25	51	1			52

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

02	9106	X	8781	-0-	-325	-0-	8730	3	51	9	Y	46	37	1			32
03	9641	X	9232	-0-	-409	-0-	9175	3	57	9	Y	52	36	1			48
04	9330	X	8821	-0-	-509	-0-	8769	3	52	9	Y	47	74	1			21
05	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20241	3	50	9	Y	45	35	1			31
06	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11524	3	43	9	Y	39	38	1			32
07	9393	X	8918	-0-	-475	-0-	8875	3	43	9	Y	39	35	1			36

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

02	14413	X	12988	-0-	-1425	-0-	12888	3	100	9	N	91	80	1			60
03	15159	X	13787	-0-	-1372	-0-	13697	3	90	9	N	82	82	1			60
04	14520	X	13177	-0-	-1343	-0-	13114	3	63	9	N	57	83	1			34
05	14601	X	13230	-0-	-1371	-0-	13161	3	69	9	N	63	39	1			58
06	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14073	3	56	9	N	51	41	1			68
*07	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14966	3	24	9	N	22	44	1			46

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

02	11774	X	10851	-0-	-923	-0-	149	1	10692	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	12524	X	10930	-0-	-1594	-0-	159	1	10761	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	11850	X	10902	-0-	-948	-0-	154	1	10738	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	12059	X	11160	-0-	-899	-0-	154	1	10996	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	11550	X	10732	-0-	-818	-0-	148	1	10575	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	11594	X	11010	-0-	-584	-0-	180	1	10822	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22881	X	21214	-0-	-1667	-0-	290	1	20883	3	Y	37	38	1			8
							41	9									
03	24118	X	21550	-0-	-2568	-0-	312	1	21193	3	Y	41	43	1			6
							45	9									
04	22980	X	21492	-0-	-1488	-0-	304	1	21147	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
05	23281	X	21999	-0-	-1282	-0-	304	1	21653	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
06	22290	X	21123	-0-	-1167	-0-	290	1	20796	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
07	22692	X	21527	-0-	-1165	-0-	351	1	21141	3	Y	32	31	1			8
							35	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

02	8294	X	7725	-0-	-569	-0-	7570	3	155	9	Y	141	112	1			99
03	8804	X	8272	-0-	-532	-0-	8100	3	172	9	Y	156	109	1			146
04	8340	X	7859	-0-	-481	-0-	7697	3	162	9	Y	147	227	1			66
05	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16706	3	142	9	Y	129	105	1			90
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10578	3	128	9	Y	116	109	1			97
07	8277	X	7984	-0-	-293	-0-	7852	3	132	9	Y	120	108	1			109

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

02	20532	X	19868	-0-	-664	-0-	19672	3	196	9	Y	178	128	1	1	8	225
03	21948	X	21112	-0-	-836	-0-	20918	3	194	9	Y	176	241	1			160
04	21180	X	20085	-0-	-1095	-0-	19856	3	229	9	Y	208	246	1			122
05	21576	X	20357	-0-	-1219	-0-	20141	3	216	9	Y	196	246	1			72
06	20550	X	19360	-0-	-1190	-0-	19176	3	184	9	Y	167	116	1			123
07	21235	X	19673	-0-	-1562	-0-	19496	3	177	9	Y	161	123	1			161

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

02	14181	X	11160	-0-	-3021	-0-	11109	3	51	9	Y	46	36	1			61
03	14663	X	12154	-0-	-2509	-0-	12088	3	66	9	Y	60	72	1			49
04	12870	X	11637	-0-	-1233	-0-	11582	3	55	9	Y	50	43	1			56
05	13144	X	11810	-0-	-1334	-0-	11760	3	50	9	Y	45					101
06	12720	X	11734	-0-	-986	-0-	11686	3	48	9	Y	44					145
07	12152	X	11376	-0-	-776	-0-	11328	3	48	9	Y	44	154	1			35

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

02	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12750	3	54	9	Y	49	39	1			65
03	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14198	3	72	9	Y	65	77	1			53
04	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13777	3	58	9	Y	53	46	1			60
05	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14152	3	54	9	Y	49					109
06	13620	X	13120	-0-	-500	-0-	13072	3	48	9	Y	44					153
07	14074	X	13856	-0-	-218	-0-	13803	3	53	9	Y	48	163	1			38

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

02	22620	X	20880	-0-	-1740	-0-	20829	3	51	9	Y	46	40	1			18
03	23839	X	21084	-0-	-2755	-0-	21029	3	55	9	Y	50	45	1			23
04	22950	X	20938	-0-	-2012	-0-	20879	3	59	9	Y	54	56	1			21
05	23219	X	21397	-0-	-1822	-0-	21355	3	42	9	Y	38	39	1			20
06	21780	X	20516	-0-	-1264	-0-	20482	3	34	9	Y	31	27	1			24
07	22320	X	20967	-0-	-1353	-0-	20932	3	35	9	Y	32	29	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	16182	X	15023	-0-	-1159	-0-	205	1	14781	3	Y	34	35	1			8
							37	9									
03	16988	X	15248	-0-	-1740	-0-	221	1	14985	3	Y	38	41	1			5
							42	9									
04	16170	X	15179	-0-	-991	-0-	214	1	14926	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
05	16306	X	15613	-0-	-693	-0-	216	1	15357	3	Y	36	35	1			7
							40	9									
06	15660	X	15133	-0-	-527	-0-	208	1	14890	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
07	16058	X	15387	-0-	-671	-0-	251	1	15102	3	Y	31	30	1			8
							34	9									

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
02	30450	X	30121	-0-	-329	-0-	29991	3	130	9	Y	118	204	1			62
03	32302	X	30456	-0-	-1846	-0-	30306	3	150	9	Y	136	102	1			96
04	31350	X	29691	-0-	-1659	-0-	29561	3	130	9	Y	118	90	1			124
05	32395	X	30336	-0-	-2059	-0-	30207	3	129	9	Y	117	99	1			142
06	31350	X	28193	-0-	-3157	-0-	28076	3	117	9	Y	106	98	1			150
07	32209	X	28826	-0-	-3383	-0-	28721	3	105	9	Y	95	97	1			148

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
02	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15666	3	48	9	Y	44	75	1			23
03	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15603	3	56	9	Y	51	38	1			36
04	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15722	3	50	9	Y	45	34	1			47
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16212	3	47	9	Y	43	37	1			53
06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15627	3	44	9	Y	40	37	1			56
*07	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	15871	3	40	9	Y	36	36	1			56

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 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
02	24505	X	22535	-0-	-1970	-0-	22484	3	51	9	Y	46	40	1			18
03	25730	X	22628	-0-	-3102	-0-	22573	3	55	9	Y	50	45	1			23
04	24480	X	22453	-0-	-2027	-0-	22394	3	59	9	Y	54	56	1			21
05	24831	X	22949	-0-	-1882	-0-	22907	3	42	9	Y	38	39	1			20
06	23610	X	21960	-0-	-1650	-0-	21926	3	34	9	Y	31	27	1			24
07	24087	X	22410	-0-	-1677	-0-	22375	3	35	9	Y	32	29	1			27

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
02	13253	X	12158	-0-	-1095	-0-	12078	3	80	9	Y	73	64	1			48
03	14167	X	12748	-0-	-1419	-0-	12676	3	72	9	Y	65	65	1			48
04	13530	X	12099	-0-	-1431	-0-	12049	3	50	9	Y	45	66	1			27
05	13640	X	12176	-0-	-1464	-0-	12121	3	55	9	Y	50	31	1			46
06	12840	X	11519	-0-	-1321	-0-	11475	3	44	9	Y	40	32	1			54
07	12989	X	11587	-0-	-1402	-0-	11568	3	19	9	Y	17	35	1			36

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
02	16008	X	14768	-0-	-1240	-0-	14652	3	116	9	Y	105	93	1			70
03	17019	X	15544	-0-	-1475	-0-	15438	3	106	9	Y	96	96	1			70
04	16410	X	14669	-0-	-1741	-0-	14597	3	72	9	Y	65	96	1			39
05	16461	X	14766	-0-	-1695	-0-	14683	3	83	9	Y	75	46	1			68
06	15540	X	13905	-0-	-1635	-0-	13841	3	64	9	Y	58	47	1			79
07	15779	X	13991	-0-	-1788	-0-	13963	3	28	9	Y	25	51	1			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	17052	X	15985	-0-	-1067	-0-	15895	3	90	9	Y	82	57	1	1	8	102
03	18228	X	16550	-0-	-1678	-0-	16463	3	87	9	Y	79	109	1			72
04	17370	X	15745	-0-	-1625	-0-	15643	3	102	9	Y	93	110	1	1	8	54
05	17608	X	15143	-0-	-2465	-0-	15048	3	95	9	Y	86	108	1			32
06	16530	X	14614	-0-	-1916	-0-	14534	3	80	9	Y	73	51	1			54
07	17081	X	14986	-0-	-2095	-0-	14908	3	78	9	Y	71	54	1			71

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

02	26274	X	24747	-0-	-1527	-0-	24747	3			Y	-0-					-0-
03	27652	X	24439	-0-	-3213	-0-	24439	3			Y	-0-					-0-
04	26310	X	23787	-0-	-2523	-0-	23787	3			Y	-0-					-0-
05	27001	X	22373	-0-	-4628	-0-	22373	3			Y	-0-					-0-
06	26070	X	20979	-0-	-5091	-0-	20979	3			Y	-0-					-0-
07	26443	X	21003	-0-	-5440	-0-	21003	3			Y	-0-					-0-

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

02	27985	X	26727	-0-	-1258	-0-	26727	3			Y	-0-					-0-
03	29295	X	26881	-0-	-2414	-0-	26881	3			Y	-0-					-0-
04	28020	X	26583	-0-	-1437	-0-	26583	3			Y	-0-					-0-
05	28861	X	27225	-0-	-1636	-0-	27225	3			Y	-0-					-0-
06	27930	X	26115	-0-	-1815	-0-	26115	3			Y	-0-					-0-
07	28582	X	26723	-0-	-1859	-0-	26723	3			Y	-0-					-0-

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

02	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	708	1	19324	3	Y	206	212	1			104
							227	9									
03	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	749	1	19954	3	Y	229	243	1			90
							252	9									
04	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	724	1	18997	3	Y	209	205	1			94
							230	9									
05	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	766	1	19750	3	Y	214	209	1			99
							235	9									
06	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	734	1	18685	3	Y	191	191	1			99
							210	9									
07	20243	X	19810	-0-	-433	-0-	743	1	18869	3	Y	180	176	1			103
							198	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

02	25665	X	24684	-0-	-981	-0-	873	1	23810	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
03	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	970	1	25826	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
04	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	1036	1	27202	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
05	27610	X	27610	-0-	-0-	-0-	1030	1	26579	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
06	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	1026	1	26145	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
*07	27484	X	27484	-0-	-0-	-0-	1041	1	26442	3	Y	1	1	1			125
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33611	X	31089	-0-	-2522	-0-	1093	1	29830	3	N	151	155	1			46
							166	9									
03	35929	X	31850	-0-	-4079	-0-	1146	1	30520	3	N	167	178	1			35
							184	9									
04	34770	X	30116	-0-	-4654	-0-	1099	1	28861	3	N	142	177	1			-0-
							156	9									
05	34131	X	30594	-0-	-3537	-0-	1135	1	29287	3	Y	156	126	1			30
							172	9									
06	32490	X	28864	-0-	-3626	-0-	1085	1	27627	3	Y	138	138	1			30
							152	9									
07	33232	X	29603	-0-	-3629	-0-	1116	1	28343	3	Y	131	128	1			33
							144	9									

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
02	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	25106	3	56	9	Y	51	85	1			27
03	26288	X	24046	-0-	-2242	-0-	23982	3	64	9	Y	58	44	1			41
04	25440	X	23623	-0-	-1817	-0-	23567	3	56	9	Y	51	39	1			53
05	26288	X	24189	-0-	-2099	-0-	24134	3	55	9	Y	50	42	1			61
06	25440	X	22813	-0-	-2627	-0-	22763	3	50	9	Y	45	42	1			64
07	26288	X	22871	-0-	-3417	-0-	22825	3	46	9	Y	42	42	1			64

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19169	X	18224	-0-	-945	-0-	639	1	17434	3	N	137	141	1			45
							151	9									
03	20150	X	18810	-0-	-1340	-0-	675	1	17967	3	N	153	162	1			36
							168	9									
04	19500	X	18065	-0-	-1435	-0-	658	1	17269	3	N	125	161	1			-0-
							138	9									
05	19623	X	18421	-0-	-1202	-0-	682	1	17583	3	Y	142	115	1			27
							156	9									
06	18840	X	17486	-0-	-1354	-0-	655	1	16692	3	Y	126	126	1			27
							139	9									
07	19468	X	17642	-0-	-1826	-0-	663	1	16847	3	Y	120	117	1			30
							132	9									

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 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
02	18676	X	17378	-0-	-1298	-0-	611	1	16672	3	N	86	88	1			34
							95	9									
03	19902	X	17819	-0-	-2083	-0-	641	1	17073	3	N	95	101	1			28
							105	9									
04	19260	X	16930	-0-	-2330	-0-	618	1	16233	3	N	72	100	1			-0-
							79	9									
05	19065	X	17494	-0-	-1571	-0-	649	1	16747	3	Y	89	72	1			17
							98	9									
06	18060	X	16482	-0-	-1578	-0-	619	1	15776	3	Y	79	79	1			17
							87	9									
07	18569	X	16770	-0-	-1799	-0-	632	1	16055	3	Y	75	73	1			19
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31438	X	31438	-0-	-0-	-0-	1104	1	30114	3	N	200	202	1			47
							220	9									
03	32491	X	32491	-0-	-0-	-0-	1167	1	31084	3	N	218	232	1			33
							240	9									
04	32373	X	32373	-0-	-0-	-0-	1180	1	30971	3	N	202	235	1			-0-
							222	9									
05	33604	X	32078	-0-	-1526	-0-	1189	1	30660	3	Y	208	168	1			40
							229	9									
06	32520	X	30795	-0-	-1725	-0-	1156	1	29435	3	Y	185	185	1			40
							204	9									
07	33604	X	32047	-0-	-1557	-0-	1206	1	30648	3	Y	175	171	1			44
							193	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28478	X	25218	-0-	-3260	-0-	882	1	24072	3	Y	240	247	1			54
							264	9									
03	29078	X	25781	-0-	-3297	-0-	922	1	24563	3	Y	269	285	1			38
							296	9									
04	28140	X	24277	-0-	-3863	-0-	881	1	23126	3	Y	245	240	1			43
							270	9									
05	27435	X	24868	-0-	-2567	-0-	918	1	23676	3	Y	249	244	1			48
							274	9									
06	26550	X	23522	-0-	-3028	-0-	879	1	22401	3	Y	220	221	1			47
							242	9									
07	26970	X	23963	-0-	-3007	-0-	899	1	22832	3	Y	211	205	1			53
							232	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25897	X	24562	-0-	-1335	-0-	859	1	23451	3	Y	229	236	1			51
							252	9									
03	26939	X	25286	-0-	-1653	-0-	905	1	24098	3	Y	257	272	1			36
							283	9									
04	25860	X	23973	-0-	-1887	-0-	870	1	22844	3	Y	235	230	1			41
							259	9									
05	26319	X	24783	-0-	-1536	-0-	915	1	23605	3	Y	239	234	1			46
							263	9									
06	25410	X	23291	-0-	-2119	-0-	871	1	22189	3	Y	210	211	1			45
							231	9									
07	26257	X	23433	-0-	-2824	-0-	879	1	22332	3	Y	202	196	1			51
							222	9									

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27289	X	21520	-0-		-5769	-0-	754	1	20576	3	Y	173	178	1			39
								190	9									
03	28675	X	21972	-0-		-6703	-0-	787	1	20973	3	Y	193	205	1			27
								212	9									
04	27750	X	20761	-0-		-6989	-0-	755	1	19811	3	Y	177	173	1			31
								195	9									
05	26288	X	21319	-0-		-4969	-0-	788	1	20334	3	Y	179	176	1			34
								197	9									
06	22380	X	19863	-0-		-2517	-0-	744	1	18943	3	Y	160	160	1			34
								176	9									
07	23002	X	20078	-0-		-2924	-0-	754	1	19158	3	Y	151	147	1			38
								166	9									

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	45269	X	37256	-0-		-8013	-0-	1307	1	35657	3	Y	265	271	1			59
								292	9									
03	46252	X	31626	-0-		-14626	-0-	1134	1	30204	3	Y	262	284	1			37
								288	9									
04	44460	X	32264	-0-		-12196	-0-	1173	1	30793	3	Y	271	261	1			47
								298	9									
05	42811	X	33143	-0-		-9668	-0-	1226	1	31613	3	Y	276	270	1			53
								304	9									
06	38550	X	31194	-0-		-7356	-0-	1168	1	29759	3	Y	243	244	1			52
								267	9									
07	39835	X	31612	-0-		-8223	-0-	1187	1	30169	3	Y	233	226	1			59
								256	9									

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30595	X	15042	-0-		-15553	-0-	641	1	14293	3	N	98	112	1			99
								108	9									
03	32705	X	28729	-0-		-3976	-0-	1033	1	27525	3	N	155	155	1			99
								171	9									
04	31650	X	24892	-0-		-6758	-0-	911	1	23922	3	N	54	153	1			-0-
								59	9									
05	31558	X	27097	-0-		-4461	-0-	1005	1	25930	3	Y	147	119	1			28
								162	9									
06	30360	X	25929	-0-		-4431	-0-	974	1	24811	3	Y	131	131	1			28
								144	9									
07	28737	X	26205	-0-		-2532	-0-	987	1	25079	3	Y	126	122	1			32
								139	9									

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	52490	X	48475	-0-		-4015	-0-	1708	1	46603	3	N	149	154	1			91
								164	9									
03	50530	X	47723	-0-		-2807	-0-	1720	1	45818	3	N	168	178	1			81
								185	9									
04	48810	X	45407	-0-		-3403	-0-	1662	1	43640	3	N	95	176	1			-0-
								105	9									
05	51832	X	45342	-0-		-6490	-0-	1686	1	43484	3	Y	156	126	1			30
								172	9									
06	50160	X	43036	-0-		-7124	-0-	1620	1	41264	3	Y	138	138	1			30
								152	9									
07	51832	X	44516	-0-		-7316	-0-	1680	1	42692	3	Y	131	128	1			33
								144	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24766	X	20204	-0-	-4562	-0-	706 241	1 9	19257	3	N	219	226	1			127
03	25048	X	20573	-0-	-4475	-0-	735 271	1 9	19567	3	N	246	260	1			113
04	24030	X	19321	-0-	-4709	-0-	703 161	1 9	18457	3	N	146	259	1			-0-
05	23405	X	19422	-0-	-3983	-0-	715 252	1 9	18455	3	Y	229	185	1			44
06	21870	X	18872	-0-	-2998	-0-	704 223	1 9	17945	3	Y	203	203	1			44
07	21607	X	19026	-0-	-2581	-0-	712 212	1 9	18102	3	Y	193	188	1			49

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
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	724 7	1 9	3043	2	N	6	2	8			154
03	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	881 4	1 9	2946	2	N	4	1	8			157
04	3780	X	2875	-0-	-905	-0-	2850	2	25	9	N	23	1	8			179
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	969 14	1 9	3394	2	N	13	2	8			190
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	1173 1	1 9	3190	2	N	1	1	8			190
07	3906	X	3092	-0-	-814	-0-	3086	2	6	9	N	5	1	8			194

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
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	196 1	1 9	821	2	N	1	1	8			122
03	1426	N	336	-0-	-1090	-0-	77	1	259	2	N	-0-					122
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					122
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					122
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	150	2	Y	1	2	1			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	355	2	Y	4	3	1			1
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10 44	1 9	414	2	Y	40	34	1			7
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10 32	1 9	338	2	Y	29	30	1			6

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
02	1711	X	1380	-0-	-331	-0-	1380	3			Y	-0-					5
03	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1413	3	204	9	Y	185	65	1	26	5	99
04	1590	N	1265	-0-	-325	-0-	1259	3	6	9	Y	5	102	1			2
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					2
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	1078	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 #: 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
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					8
03	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1710	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	2160	N	1069	-0-	-1091	-0-	1065	3	4	9	Y	4	2	1			2
05	2232	N	829	-0-	-1403	-0-	829	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	1650	N	770	-0-	-880	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	652	-0-	-464	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

02	3016	X	1887	-0-	-1129	-0-	38	1	1830	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	3100	X	2263	-0-	-837	-0-	62	1	2182	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	99	1	3526	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
05	2635	X	620	-0-	-2015	-0-	16	1	595	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
06	2190	X	149	-0-	-2041	-0-	3	1	138	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3782	X	266	-0-	-3516	-0-	8	1	255	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

02	2900	N	3014	-0-	114	114	69	1	2894	2	Y	46	44	1			8
							51	9									
03	3100	N	3496	-0-	396	510	94	1	3352	2	Y	45	46	1			7
							50	9									
04	3000	N	3038	-0-	38	548	82	1	2909	2	Y	43	43	1			7
							47	9									
05	3289	X	2741	-0-	-548	-0-	69	1	2637	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	70	1	2947	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
*07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	170	1	5730	2	Y	29	28	1			6
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	43	1	1803	2	Y	47	46	1			8
							52	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	57	1	2056	2	Y	44	45	1			7
							48	9									
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	50	1	1785	2	Y	44	44	1			7
							48	9									
05	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	47	1	1804	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
06	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	48	1	2012	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	65	1	2228	2	Y	29	29	1			6
							32	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

02	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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	327	3	Y	5	3	1			2
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	913	3	Y	4	4	1			2
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	592	3	Y	4	4	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	718	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	745	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	23	1	488	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

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
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	12	1	250	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
02	3335	X	2238	-0-	-1097	-0-	91	1	2105	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
03	3565	X	1613	-0-	-1952	-0-	66	1	1522	3	Y	23	26	1			6
							25	9									
04	2880	X	1185	-0-	-1695	-0-	52	1	1113	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
05	2697	X	1943	-0-	-754	-0-	82	1	1832	3	Y	26	23	1			8
							29	9									
06	2550	X	1145	-0-	-1405	-0-	50	1	1073	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
07	2387	X	2234	-0-	-153	-0-	98	1	2112	3	Y	22	22	1			8
							24	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
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	71	1	1633	3	Y	43	43	1			10
							47	9									
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	1967	3	Y	42	41	1			11
							46	9									
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1852	3	Y	37	37	1			11
							41	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	121	1	2689	3	Y	52	47	1			16
							57	9									
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	87	1	1872	3	Y	40	40	1			16
							44	9									
07	1519	X	1507	-0-	-12	-0-	64	1	1395	3	Y	44	44	1			16
							48	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	22	1	1222	2	Y	26	22	1			5
							29	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	47	1	1696	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	39	1	1384	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	38	1	1593	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	45	1	1553	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	97	1	2228	3	Y	62	43	1			19
							68	9									
06	3000	N	5591	-0-	2591	2591	236	1	5303	3	Y	47	47	1			19
							52	9									
*07	3100	N	1513	-0-	-1587	1004	64	1	1392	3	Y	52	52	1			19
							57	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

02	1566	X	1558	-0-	-8	-0-	64	1	1469	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1610	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1621	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	128	1	2849	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

02	2900	N	2558	-0-	-342	690	105	1	2453	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3556	-0-	456	1146	146	1	3410	3	Y	-0-					-0-
04	3954	X	2808	-0-	-1146	-0-	121	1	2687	3	Y	-0-					-0-
05	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1547	3	Y	-0-					-0-
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	75	1	1659	3	Y	-0-					-0-
*07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	3	Y	-0-					-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
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

02	232	N	227	-0-	-5	-0-	9	1	214	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	1	1	19	3	Y	23	18	1			7
							25	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	53	1	1173	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	906	3	Y	14	14	1			5
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

02	2900	N	2866	-0-	-34	14775	66	1	2754	2	Y	42	47	1			7
							46	9									
03	3100	N	2903	-0-	-197	14578	79	1	2815	2	Y	8	14	1			1
							9	9									
04	16458	X	1880	-0-	-14578	-0-	50	1	1790	2	Y	36	31	1			6
							40	9									
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	38	1	1487	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	41	1	1723	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
*07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	77	1	2691	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	89	1	2067	3	Y	100	96	1			24
							110	9									
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	108	1	2435	3	Y	97	95	1			26
							107	9									
04	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	79	1	1658	3	Y	67	73	1			20
							74	9									
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	90	1	1997	3	Y	76	72	1			24
							84	9									
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	79	1	1691	3	Y	57	57	1			24
							63	9									
07	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	80	1	1715	3	Y	63	63	1			24
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	4031	X	2876	-0-	-1155	-0-	58	1	2805	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	4309	X	2432	-0-	-1877	-0-	66	1	2357	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	4170	X	2945	-0-	-1225	-0-	79	1	2853	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	4309	X	2412	-0-	-1897	-0-	60	1	2344	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	73	1	3044	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	82	1	2789	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

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	7	6	1			1
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	87	1	2021	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	100	1	2274	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	118	1	2519	3	Y	26	24	1			8
							29	9									
05	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	98	1	2173	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	107	1	2334	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
07	2666	N	2188	-0-	-478	-0-	96	1	2073	3	Y	17	17	1			6
							19	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

02	1972	N	1963	-0-	-9	-0-	81	1	1872	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	110	1	2485	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	3000	N	3844	-0-	844	844	172	1	3654	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
05	2545	N	1701	-0-	-844	-0-	74	1	1620	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
06	2460	N	823	-0-	-1637	-0-	35	1	784	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	126	1	2739	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

02	2581	X	2170	-0-	-411	-0-	2170	3			Y	-0-					7
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2145	3	420	9	Y	382	200	1	104	5	85
04	2100	X	1972	-0-	-128	-0-	1955	3	17	9	Y	15	92	1			8
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2632	3	18	9	Y	16	12	1			12
06	2490	X	1871	-0-	-619	-0-	1856	3	15	9	Y	14	13	1			13
07	2573	X	1997	-0-	-576	-0-	1997	3			Y	-0-	13	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	732	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
04	1080	N	720	-0-	-360	-0-	19	1	668	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
05	837	N	510	-0-	-327	-0-	12	1	479	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
06	780	N	446	-0-	-334	-0-	10	1	423	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	16	15	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1494	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	34	1	1223	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	750	N	181	-0-	-569	-0-	5	1	176	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

02	1450	N	1409	-0-	-41	-0-	1399	3	10	9	Y	9					64
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1415	3	6	9	Y	5	22	1			47
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	967	3	17	9	Y	15					62
05	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1434	3	29	9	Y	26	22	1	14	5	52
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1308	3	28	9	Y	25	21	1			56
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	Y	1					57

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					11
03	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	2100	N	1742	-0-	-358	-0-	1729	3	13	9	Y	12	7	1			5
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2398	3	19	9	Y	17					22
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1976	3	21	9	Y	19	18	1	6	5	17
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1649	3	21	9	Y	19	19	1	6	5	11

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	70	1	1623	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	1770	N	1167	-0-	-603	-0-	52	1	1105	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	47	1	1053	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1253	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	76	1	1637	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

02	1131	N	884	-0-	-247	-0-	36	1	822	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	46	1	1026	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
04	1230	N	527	-0-	-703	-0-	23	1	491	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
05	930	N	428	-0-	-502	-0-	18	1	400	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	1080	N	566	-0-	-514	-0-	25	1	533	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2207	-0-	-461	-0-	2189	3	18	9	Y	16					158
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3080	3	14	9	Y	13	55	1			116
04	2760	X	1933	-0-	-827	-0-	1903	3	30	9	Y	27					143
05	2852	X	1565	-0-	-1287	-0-	1528	3	37	9	Y	34	50	1	19	5	108
06	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	2197	3	37	9	Y	34	45	1			97
07	2852	X	885	-0-	-1967	-0-	884	3	1	9	Y	1					98

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

02	1537	N	1037	-0-	-500	-0-	41	1	952	3	Y	40	46	1			10
							44	9									
03	1581	N	869	-0-	-712	-0-	34	1	803	3	Y	29	31	1			8
							32	9									
04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	84	1	1772	3	Y	67	55	1			20
							74	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	81	1	1809	3	Y	64	64	1			20
							70	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1399	3	Y	48	48	1			20
							53	9									
07	2046	N	1470	-0-	-576	-0-	63	1	1349	3	Y	53	53	1			20
							58	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

02	2175	N	362	-0-	-1813	-0-	14	1	335	3	Y	12	28	1			3
							13	9									
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	3	Y	78	60	1			21
							86	9									
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	124	1	2639	3	Y	85	80	1			26
							94	9									
05	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	129	1	2865	3	Y	83	83	1			26
							91	9									
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	128	1	2743	3	Y	63	63	1			26
							69	9									
*07	3100	N	3101	-0-	1	1	135	1	2889	3	Y	70	70	1			26
							77	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	69	1	1565	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	1620	X	1482	-0-	-138	-0-	65	1	1404	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
07	1674	X	1482	-0-	-192	-0-	65	1	1402	3	Y	14	14	1			5
							15	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	3	Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	69	1	1557	3	Y	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	72	1	1524	3	Y	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	3	Y	-0-					-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	3	Y	99	95	1			24
							109	9									
03	310	N	86	-0-	-224	-0-	1	1	16	3	Y	63	70	1			17
							69	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
05	310	N	9	-0-	-301	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	69	1	1531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1	2248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

02	2668	X	1051	-0-	-1617	-0-	1051	3			Y	-0-					9
03	2635	X	1769	-0-	-866	-0-	1769	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	2550	X	1696	-0-	-854	-0-	1686	3	10	9	Y	9	5	1			4
05	2635	X	1180	-0-	-1455	-0-	1173	3	7	9	Y	6					10
06	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	2329	3	9	9	Y	8	9	1	2	5	7
*07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	Y	6	7	1	2	5	4

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	16	20	1			4
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	84	1	1954	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
04	1740	X	1648	-0-	-92	-0-	71	1	1519	3	Y	53	44	1			16
							58	9									
05	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	69	1	1531	3	Y	39	43	1			12
							43	9									
06	1740	X	1725	-0-	-15	-0-	75	1	1617	3	Y	30	30	1			12
							33	9									
07	1798	X	1792	-0-	-6	-0-	78	1	1678	3	Y	33	33	1			12
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	29	33	1			7
							32	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	29	28	1			8
							32	9									
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	30	1	651	3	Y	40	36	1			12
							44	9									
05	465	N	33	-0-	-432	-0-	1	1	30	3	Y	2	13	1			1
							2	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	63	1	1363	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	362	-0-	-413	-0-	16	1	345	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	19	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	27	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	26	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	23	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	23	1	972	2	Y	-0-					-0-
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	29	1	988	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	22	1	775	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	583	-0-	-285	-0-	15	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	24	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	636	-0-	-201	-0-	18	1	618	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	815	-0-	-693	-0-	815	3			Y	-0-	1	5			13
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			Y	-0-	13	1			-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	3	17	9	Y	15	7	1			8
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	3	12	9	Y	11	11	1			8
06	1350	N	900	-0-	-450	-0-	889	3	11	9	Y	10	9	1			9
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	3			Y	-0-	9	1			-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	93	1	2125	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	82	1	1750	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	74	1	1640	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1770	N	544	-0-	-1226	-0-	24	1	518	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	69	1	1486	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2157	N	1968	-0-		-189	-0-	80	1	1849	3	Y	35	38	1			9
								39	9									
03	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	83	1	1869	3	Y	30	31	1			8
								33	9									
04	1727	X	1727	-0-		-0-	-0-	76	1	1621	3	Y	27	27	1			8
								30	9									
05	1643	X	1351	-0-		-292	-0-	57	1	1272	3	Y	20	22	1			6
								22	9									
06	1590	X	909	-0-		-681	-0-	40	1	852	3	Y	15	15	1			6
								17	9									
07	1643	X	1232	-0-		-411	-0-	54	1	1160	3	Y	16	16	1			6
								18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	228	N	228	-0-		-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-		-0-	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-		-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-		-24	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-		-0-	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-		-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1247	N	888	-0-		-359	-0-	18	1	857	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
03	1395	N	887	-0-		-508	-0-	24	1	851	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
04	1440	N	1018	-0-		-422	-0-	27	1	976	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
05	961	N	840	-0-		-121	-0-	21	1	808	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
06	981	N	981	-0-		-0-	-0-	23	1	948	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
07	1054	N	841	-0-		-213	-0-	24	1	808	2	Y	8	8	1			2
								9	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	435	N	-0-	-0-		-435	-0-					Y	7	6	1			1
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 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
02	3509	X	1859	-0-	-1650	-0-	37	1	1815	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	52	1	1854	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	55	1	1956	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1984	X	1825	-0-	-159	-0-	46	1	1772	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	46	1	1947	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2077	X	1844	-0-	-233	-0-	52	1	1789	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

02	2436	X	2306	-0-	-130	-0-	51	1	2225	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	77	1	2759	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	87	1	3120	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	84	1	3229	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	131	1	5314	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
07	3348	X	3026	-0-	-322	-0-	86	1	2923	2	Y	15	19	1			3
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	13	1	468	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	11	1	427	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	470	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	14	1	474	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

	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
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	190 31	1 9	1549	2	Y	28	27	1			5
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	219 36	1 9	1959	2	Y	33	33	1			5
04	1530	N	787	-0-	-743	-0-	175 14	1 9	598	2	Y	13	16	1			2
05	1891	N	1151	-0-	-740	-0-	188 14	1 9	949	2	Y	13	13	1			2
06	2130	N	1656	-0-	-474	-0-	193 19	1 9	1444	2	Y	17	16	1			3
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	207 18	1 9	1508	2	Y	16	16	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

	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
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	60 19	1 9	2683	2	Y	17	15	1			3
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	62 13	1 9	2174	2	Y	12	13	1			2
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	101 59	1 9	3614	2	Y	54	47	1			9
05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	306 83	1 9	11753	2	Y	75	71	1			13
06	1380	N	18	-0-	-1362	-0-	12	2	6	9	Y	5	17	1			1
07	1426	X	21	-0-	-1405	-0-	12	2	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

	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
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	36 26	1 9	1691	2	Y	24	25	1			4
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	51 24	1 9	1814	2	Y	22	23	1			3
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	46 26	1 9	1624	2	Y	24	23	1			4
05	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	42 19	1 9	1593	2	Y	17	18	1			3
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	42 19	1 9	1763	2	Y	17	17	1			3
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	56 18	1 9	1901	2	Y	16	16	1			3

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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	1	1	40	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	307	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

02	551	N	475	-0-	-76	-0-	10	1	455	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	13	1	449	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	15	1	568	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	15	1	634	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	682	N	487	-0-	-195	-0-	14	1	467	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

02	3103	X	2874	-0-	-229	-0-	118	1	2720	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
03	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	131	1	2954	3	Y	29	29	1			8
							32	9									
04	3150	X	2663	-0-	-487	-0-	118	1	2514	3	Y	28	27	1			9
							31	9									
05	3255	X	2500	-0-	-755	-0-	106	1	2370	3	Y	22	24	1			7
							24	9									
06	3150	X	2162	-0-	-988	-0-	94	1	2049	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
07	3131	X	2243	-0-	-888	-0-	99	1	2123	3	Y	19	19	1			7
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					4
03	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	1531	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	1950	N	1226	-0-	-724	-0-	1222	3	4	9	Y	4	2	1			2
05	1891	N	1287	-0-	-604	-0-	1281	3	6	9	Y	5					7
06	1470	N	951	-0-	-519	-0-	944	3	7	9	Y	6	6	1	2	5	5
07	1271	N	852	-0-	-419	-0-	845	3	7	9	Y	6	6	1	2	5	3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1054	N	275	-0-	-779	-0-	11	1	262	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	360	N	145	-0-	-215	-0-	6	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	731	3	Y	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	146	1	3379	3	Y	54	52	1			13
							59	9									
03	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	136	1	3095	3	Y	41	43	1			11
							45	9									
04	3630	X	2791	-0-	-839	-0-	123	1	2628	3	Y	36	36	1			11
							40	9									
05	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	144	1	3207	3	Y	40	38	1			13
							44	9									
06	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	144	1	3100	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
07	3844	X	2891	-0-	-953	-0-	127	1	2727	3	Y	34	34	1			13
							37	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	45	1	1048	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
03	1426	N	597	-0-	-829	-0-	25	1	555	3	Y	15	19	1			4
							17	9									
04	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	49	1	1045	3	Y	29	24	1			9
							32	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1195	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1065	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	52	1	1122	3	Y	23	23	1			9
							25	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2381	3	12	9	Y	11					73
03	2635	N	2385	-0-	-250	-0-	2378	3	7	9	Y	6	25	1			54
04	2610	N	1999	-0-	-611	-0-	1980	3	19	9	Y	17					71
05	3100	N	4553	-0-	1453	1453	4497	3	56	9	Y	51	25	1	28	5	69
06	3000	N	2499	-0-	-501	952	2445	3	54	9	Y	49	28	1			90
07	2077	N	1098	-0-	-979	-0-	1097	3	1	9	Y	1					91

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					9
03	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	1413	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1540	3	10	9	Y	9	5	1			4
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1608	3	12	9	Y	11					15
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1566	3	15	9	Y	14	13	1	4	5	12
07	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	1125	3	14	9	Y	13	13	1	4	5	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	23	1	540	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	32	27	1			10
							35	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	80	1	1715	3	Y	26	26	1			10
							29	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	3	8	9	Y	7					43
03	1581	N	550	-0-	-1031	-0-	550	3			Y	-0-	15	1			28
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	3	17	9	Y	15					43
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1615	3	18	9	Y	16	15	1	9	5	35
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1552	3	19	9	Y	17	15	1			37
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	3	3	9	Y	3					40

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

02	2900	N	1795	-0-	-1105	9144	73	1	1690	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
03	10954	X	1810	-0-	-9144	-0-	75	1	1707	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	89	1	1893	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	92	1	2043	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2011	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
*07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	93	1	1994	3	Y	21	21	1			8
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	329	2	Y	21	18	1			4
							23	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	2	1	82	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	Y	16	13	1			3
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					10
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-	10	1			-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1902	3	23	9	Y	21	12	1			9
05	2325	N	1498	-0-	-827	-0-	1481	3	17	9	Y	15					24
06	2040	N	1536	-0-	-504	-0-	1515	3	21	9	Y	19	21	1	6	5	16
07	1984	N	814	-0-	-1170	-0-	794	3	20	9	Y	18	18	1	6	5	10

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
02	2871	X	2621	-0-	-250	-0-	2621	3			Y	-0-					6
03	3596	X	1551	-0-	-2045	-0-	1551	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	3480	X	2382	-0-	-1098	-0-	2374	3	8	9	Y	7	4	1			3
05	3596	X	2097	-0-	-1499	-0-	2089	3	8	9	Y	7					10
06	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	2262	3	11	9	Y	10	9	1	3	5	8
07	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	2610	3	10	9	Y	9	9	1	3	5	5

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1335	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
04	1440	X	1335	-0-	-105	-0-	59	1	1256	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
05	1488	X	1265	-0-	-223	-0-	54	1	1193	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	1440	X	1080	-0-	-360	-0-	48	1	1019	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
07	1488	X	751	-0-	-737	-0-	33	1	704	3	Y	13	13	1			5
							14	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1565	-0-	-117	-0-	63	1	1452	3	Y	45	42	1			11
							50	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	3	Y	42	42	1			11
							46	9									
04	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	49	1	1040	3	Y	31	33	1			9
							34	9									
05	1674	N	512	-0-	-1162	-0-	22	1	477	3	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	1740	N	678	-0-	-1062	-0-	30	1	638	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	1209	N	879	-0-	-330	-0-	38	1	830	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	712	3	1	9	Y	1					11
03	806	N	476	-0-	-330	-0-	475	3	1	9	Y	1	4	1			8
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	527	3	2	9	Y	2					10
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	709	3	1	9	Y	1	4	1			7
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-	3	1			4
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	3	1	9	Y	1					5

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	3	Y	36	39	1			9
							40	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	49	1	1153	3	Y	21	24	1			6
							23	9									
04	1260	N	883	-0-	-377	-0-	39	1	826	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
05	1674	N	884	-0-	-790	-0-	37	1	830	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	75	1	1601	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1189	N	1169	-0-	-20	-0-	29	1	1126	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
03	1023	N	309	-0-	-714	-0-	9	1	296	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	33	1	1170	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	30	1	1142	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	35	1	1215	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	145	N	25	-0-	-120	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	144	1	5866	2	Y	74	72	1			13
							81	9									
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	87	1	3098	2	Y	33	41	1			5
							36	9									
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	136	1	4864	2	Y	63	58	1			10
							69	9									
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	132	1	5059	2	Y	49	51	1			8
							54	9									
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	117	1	4893	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
*07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	133	1	4562	2	Y	37	38	1			7
							41	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3654	X	3037	-0-	-617	-0-	72	1	2944	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	69	1	2471	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	67	1	2390	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3255	X	1817	-0-	-1438	-0-	47	1	1761	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	3150	X	1291	-0-	-1859	-0-	30	1	1253	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3255	X	1708	-0-	-1547	-0-	49	1	1649	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	31	1	1417	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	33	1	1162	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1057	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	27	1	1041	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1864	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	57	1	2033	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	58	1	2050	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	2077	N	1163	-0-	-914	-0-	30	1	1122	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	2040	N	1254	-0-	-786	-0-	29	1	1218	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2201	N	1140	-0-	-1061	-0-	32	1	1102	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2407	X	1450	-0-	-957	-0-	1442	3	8	9	Y	7					70
03	2573	X	1506	-0-	-1067	-0-	1499	3	7	9	Y	6	25	1			51
04	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	1928	3	30	9	Y	27					78
05	1705	X	1028	-0-	-677	-0-	1009	3	19	9	Y	17	27	1	9	5	59
06	1500	X	1070	-0-	-430	-0-	1052	3	18	9	Y	16	24	1			51
07	2015	X	1046	-0-	-969	-0-	1044	3	2	9	Y	2					53

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3132	-0-	232	1291	73 30	1 9	3029	2	Y	27	27	1			5
03	3100	N	3165	-0-	65	1356	85 23	1 9	3057	2	Y	21	23	1			3
04	4422	X	3066	-0-	-1356	-0-	83 29	1 9	2954	2	Y	26	25	1			4
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	73 21	1 9	2777	2	Y	19	20	1			3
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	58 17	1 9	2418	2	Y	15	15	1			3
*07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	118 22	1 9	4037	2	Y	20	19	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1801	3	13	9	Y	12					86
03	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2003	3	10	9	Y	9	30	1			65
04	1950	N	1344	-0-	-606	-0-	1322	3	22	9	Y	20					85
05	1953	N	1424	-0-	-529	-0-	1395	3	29	9	Y	26	30	1	14	5	67
06	1950	N	1518	-0-	-432	-0-	1490	3	28	9	Y	25	28	1			64
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1750	3	6	9	Y	5					69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1789	-0-	-473	-0-	1785	3	4	9	Y	4					37
03	2821	N	1307	-0-	-1514	-0-	1306	3	1	9	Y	1	13	1			25
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	3	12	9	Y	11					36
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2187	3	19	9	Y	17	13	1	9	5	31
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1979	3	19	9	Y	17	13	1			35
07	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2022	3	2	9	Y	2					37

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					14
03	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	3			Y	-0-	14	1			-0-
04	2100	N	1543	-0-	-557	-0-	1523	3	20	9	Y	18	10	1			8
05	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	1452	3	20	9	Y	18					26
06	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1635	3	24	9	Y	22	22	1	7	5	19
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1483	3	24	9	Y	22	22	1	7	5	12

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

02	1624	X	1473	-0-	-151	-0-	30	1	1344	2	Y	90	85	1			16
							99	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	40	1	1448	2	Y	76	80	1			12
							84	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	38	1	1353	2	Y	91	88	1			15
							100	9									
05	1581	N	1289	-0-	-292	-0-	31	1	1190	2	Y	62	66	1			11
							68	9									
06	1530	N	1274	-0-	-256	-0-	29	1	1192	2	Y	48	50	1			9
							53	9									
07	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	38	1	1290	2	Y	46	46	1			9
							51	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
04	3660	X	3	-0-	-3657	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	4	3	1			1
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	14	1	574	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1590	N	904	-0-	-686	-0-	23	1	862	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	60	1	2306	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	57	1	2385	2	Y	116	100	1			21
							128	9									
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	42	1	1453	2	Y	105	105	1			21
							116	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	43	1	2116	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	70	1	2488	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	63	1	2253	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	59	1	2268	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	54	1	2257	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	70	1	2411	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	75	1	3222	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	85	1	3041	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	3360	X	2143	-0-	-1217	-0-	58	1	2072	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	3534	X	3001	-0-	-533	-0-	76	1	2911	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	80	1	3369	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	82	1	2939	2	Y	14	13	1			3
							15	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	99	1	4420	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	144	1	5135	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	139	1	4963	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	123	1	4716	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	125	1	5243	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	158	1	5410	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

02	522	N	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	959	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	774	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	42	1	928	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1135	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	932	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

02	1247	N	930	-0-	-317	-0-	930	3			Y	-0-					8
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	1260	N	852	-0-	-408	-0-	840	3	12	9	Y	11	5	1			6
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1624	3	18	9	Y	16	10	1			12
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	3	15	9	Y	14	13	1			13
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2162	3	43	9	Y	39	14	1			38

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3364	X	3012	-0-	-352	-0-	3012	3			Y	-0-					6
03	4123	X	2385	-0-	-1738	-0-	2385	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	3990	X	2259	-0-	-1731	-0-	2251	3	8	9	Y	7	4	1			3
05	4123	X	2239	-0-	-1884	-0-	2229	3	10	9	Y	9					12
06	3420	X	2303	-0-	-1117	-0-	2292	3	11	9	Y	10	10	1	3	5	9
07	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2833	3	11	9	Y	10	10	1	3	5	6

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
02	1102	N	345	-0-	-757	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	540	-0-	-600	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	466	-0-	-674	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

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
02	1914	N	1720	-0-	-194	-0-	1720	3			Y	-0-	1	5			18
03	2387	N	1665	-0-	-722	-0-	1665	3			Y	-0-	18	1			-0-
04	2370	N	1575	-0-	-795	-0-	1563	3	12	9	Y	11	5	1			6
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2306	3	12	9	Y	11	9	1			8
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2273	3	11	9	Y	10	9	1			9
07	1643	N	18	-0-	-1625	-0-	18	3			Y	-0-	9	1			-0-

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
02	3828	X	3580	-0-	-248	-0-	3580	3			Y	-0-					6
03	4092	X	1653	-0-	-2439	-0-	1653	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	3960	X	1928	-0-	-2032	-0-	1922	3	6	9	Y	5	3	1			2
05	4092	X	2094	-0-	-1998	-0-	2085	3	9	9	Y	8					10
06	3960	X	2482	-0-	-1478	-0-	2473	3	9	9	Y	8	8	1	3	5	7
07	3813	X	2741	-0-	-1072	-0-	2731	3	10	9	Y	9	8	1	3	5	5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1160	N	739	-0-	-421	-0-	19	1	709	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	57	1	2028	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	47	1	1678	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	35	1	1349	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	34	1	1420	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	42	1	1448	2	Y	10	10	1			2
							11	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
02	3857	X	3126	-0-	-731	-0-	3126	3			Y	-0-					5
03	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	3398	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	4080	X	3337	-0-	-743	-0-	3334	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	5	3	1			4
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	4	4	1			4
*07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-	4	1			-0-

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
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					4
03	2325	X	656	-0-	-1669	-0-	656	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1947	3	7	9	Y	6	3	1			3
05	3441	X	1391	-0-	-2050	-0-	1384	3	7	9	Y	6	5	1			4
06	3330	X	912	-0-	-2418	-0-	908	3	4	9	Y	4	4	1			4
07	3441	X	1358	-0-	-2083	-0-	1358	3			Y	-0-	4	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	37	1	1496	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	35	1	1249	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	32	1	1135	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1643	N	1151	-0-	-492	-0-	29	1	1115	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1225	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	44	1	1492	2	Y	5	5	1			1
							6	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
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	4	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	6	1	209	2	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	49	1	2250	2	Y	62	51	1			11
							68	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	38	1	1334	2	Y	30	36	1			5
							33	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	33	1	1242	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
05	1798	N	985	-0-	-813	-0-	24	1	944	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	26	1	1099	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	36	1	1227	2	Y	29	26	1			6
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	47	-0-	-997	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	799	-0-	-317	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1215	3	52	9	Y	47	21	1			26
05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1617	3	53	9	Y	48	39	1			35
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1666	3	46	9	Y	42	38	1			39
*07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-	39	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	61	1	2350	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	48	1	2000	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	74	1	2538	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	102	1	2349	3	Y	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	83	1	1876	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1816	-0-	-494	-0-	81	1	1735	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	103	1	2293	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3160	-0-	160	160	141	1	3019	3	Y	-0-					-0-
*07	2924	N	2764	-0-	-160	-0-	123	1	2641	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1032	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	41	1	1489	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	72	1	2562	2	Y	73	68	1			12
							80	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	43	1	1664	2	Y	179	160	1			31
							197	9									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	39	1	1633	2	Y	28	54	1			5
							31	9									
07	2263	N	1498	-0-	-765	-0-	42	1	1430	2	Y	24	24	1			5
							26	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
02	2436	X	2190	-0-	-246	-0-	51	1	2111	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	50	1	1793	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
04	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	56	1	1978	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	2356	X	1545	-0-	-811	-0-	39	1	1493	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	52	1	2179	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	57	1	1942	2	Y	14	14	1			3
							15	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
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	70	1	2889	2	Y	78	75	1			14
							86	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	79	1	2828	2	Y	62	66	1			10
							68	9									
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	84	1	3019	2	Y	76	74	1			12
							84	9									
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	79	1	3023	2	Y	55	58	1			9
							61	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	79	1	3289	2	Y	52	52	1			9
							57	9									
*07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	99	1	3374	2	Y	53	51	1			11
							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
02	4640	X	4235	-0-	-405	-0-	98	1	4108	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
03	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	115	1	4097	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	127	1	4548	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	179	1	6842	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	111	1	4639	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
07	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	131	1	4472	2	Y	16	16	1			3
							18	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
02	5104	X	3306	-0-	-1798	-0-	3306	3			Y	-0-					8
03	5456	X	2261	-0-	-3195	-0-	2261	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	5010	X	3140	-0-	-1870	-0-	3130	3	10	9	Y	9	5	1			4
05	5177	X	1989	-0-	-3188	-0-	1981	3	8	9	Y	7					11
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4246	3	11	9	Y	10	10	1	3	5	8
07	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	3162	3	10	9	Y	9	9	1	3	5	5

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
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					17
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-	17	1			-0-
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2505	3	22	9	Y	20	11	1			9
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2614	3	26	9	Y	24					33
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2865	3	33	9	Y	30	28	1	10	5	25
*07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3360	3	33	9	Y	30	29	1	9	5	17

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	193	1	4469	3	Y	119	112	1			29
							131	9									
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	207	1	4704	3	Y	103	104	1			28
							113	9									
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	226	1	4798	3	Y	107	103	1			32
							118	9									
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	205	1	4573	3	Y	93	96	1			29
							102	9									
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	177	1	3803	3	Y	70	70	1			29
							77	9									
07	3751	X	1773	-0-	-1978	-0-	74	1	1613	3	Y	78	78	1			29
							86	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
02	5568	X	5256	-0-	-312	-0-	214	1	4947	3	Y	86	83	1			21
							95	9									
03	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	233	1	5293	3	Y	78	78	1			21
							86	9									
04	5760	X	4730	-0-	-1030	-0-	208	1	4435	3	Y	79	76	1			24
							87	9									
05	5766	X	4819	-0-	-947	-0-	205	1	4547	3	Y	61	66	1			19
							67	9									
06	5520	X	3497	-0-	-2023	-0-	153	1	3293	3	Y	46	46	1			19
							51	9									
07	5673	X	2837	-0-	-2836	-0-	124	1	2657	3	Y	51	51	1			19
							56	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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	7	1	170	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	1013	3	Y	9	9	1			3
							10	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. GAS	(I) 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	2755	X	2237	-0-		-518	-0-	91	1	2111	3	Y	32	31	1			8
								35	9									
03	2945	X	2500	-0-		-445	-0-	104	1	2363	3	Y	30	30	1			8
								33	9									
04	2370	X	2304	-0-		-66	-0-	102	1	2170	3	Y	29	28	1			9
								32	9									
05	2449	X	2269	-0-		-180	-0-	96	1	2145	3	Y	25	26	1			8
								28	9									
06	2430	X	1839	-0-		-591	-0-	80	1	1738	3	Y	19	19	1			8
								21	9									
07	2449	N	2409	-0-		-40	-0-	106	1	2280	3	Y	21	21	1			8
								23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1614	N	1614	-0-		-0-	-0-	38	1	1558	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
03	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	47	1	1656	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
04	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	43	1	1512	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
05	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	30	1	1131	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
06	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	36	1	1507	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
*07	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	45	1	1556	2	Y	8	8	1			2
								9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	212	-0-		-600	-0-	212	3			Y	-0-					2
03	651	X	223	-0-		-428	-0-	223	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	570	X	225	-0-		-345	-0-	219	3	6	9	Y	5	2	1			3
05	527	X	290	-0-		-237	-0-	284	3	6	9	Y	5	4	1			4
06	360	X	323	-0-		-37	-0-	319	3	4	9	Y	4	4	1			4
*07	444	X	444	-0-		-0-	-0-	444	3			Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1395	-0-		-316	-0-	1394	3	1	9	Y	1	1	5			28
03	1891	N	1471	-0-		-420	-0-	1471	3			Y	-0-	28	1			-0-
04	2130	N	1460	-0-		-670	-0-	1429	3	31	9	Y	28	13	1			15
05	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	1851	3	29	9	Y	26	22	1			19
06	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	1677	3	26	9	Y	24	21	1			22
*07	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	1641	3	42	9	Y	38	22	1			38

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2494	X	1634	-0-		-860	-0-	66	1	1531	3	Y	34	34	1			8
								37	9									
03	2666	X	1017	-0-		-1649	-0-	40	1	957	3	Y	18	21	1			5
								20	9									
04	2760	X	-0-	-0-		-2760	-0-					Y	29	25	1			9
05	2852	X	-0-	-0-		-2852	-0-					Y	26	27	1			8
06	2760	X	772	-0-		-1988	-0-	32	1	718	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
*07	1919	X	1919	-0-		-0-	-0-	84	1	1810	3	Y	23	23	1			8
								25	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
02	464	N	450	-0-	-14	-0-	18	1	428	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	16	1	342	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	20	1	456	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	20	1	430	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

02	2755	X	2297	-0-	-458	-0-	95	1	2202	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2316	-0-	-629	-0-	96	1	2220	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2403	-0-	-237	-0-	108	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1785	-0-	-943	-0-	76	1	1709	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1904	-0-	-736	-0-	84	1	1820	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	143	-0-	-2399	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

02	1508	N	530	-0-	-978	-0-	13	1	506	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	3	1			-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	6	5	1			1
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	4	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	47	1	2010	2	Y	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	61	1	2174	2	Y	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	58	1	2080	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	N	452	-0-	-1377	-0-	13	1	439	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	7	1	260	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	7	1	313	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	8	1	259	2	Y	9	8	1			2
							10	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. GAS	(I) 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	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	37	1	1572	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
03	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	49	1	1753	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
04	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	47	1	1686	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	1736	N	1700	-0-		-36	-0-	43	1	1649	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
06	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	44	1	1822	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	1798	N	1404	-0-		-394	-0-	39	1	1362	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	265	N	265	-0-		-0-	-0-	7	1	257	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	851	N	851	-0-		-0-	-0-	23	1	821	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
04	751	N	751	-0-		-0-	-0-	20	1	724	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	678	N	678	-0-		-0-	-0-	17	1	657	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	810	N	733	-0-		-77	-0-	17	1	714	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
*07	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	39	1	1357	2	Y	4	3	1			1
								4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	29	1	1319	2	Y	59	59	1			10
								65	9									
03	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	52	1	1863	2	Y	68	67	1			11
								75	9									
04	1620	N	1384	-0-		-236	-0-	36	1	1300	2	Y	44	48	1			7
								48	9									
05	1519	N	-0-	-0-		-1519	-0-					Y	16	20	1			3
06	1920	N	1000	-0-		-920	-0-	23	1	952	2	Y	23	22	1			4
								25	9									
07	1426	N	1279	-0-		-147	-0-	35	1	1205	2	Y	35	32	1			7
								39	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	25	1	1190	2	Y	27	25	1			5
								30	9									
03	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	33	1	1178	2	Y	19	21	1			3
								21	9									
04	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	23	22	1			4
								25	9									
05	1333	N	63	-0-		-1270	-0-	2	1	55	2	Y	5	8	1			1
								6	9									
06	1200	N	716	-0-		-484	-0-	17	1	688	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
*07	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	35	1	1236	2	Y	18	16	1			4
								20	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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	5	1			1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	5	5	1			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	385	-0-	-50	-0-	9	1	368	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	34	1	1409	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	39	1	1334	2	Y	13	13	1			3
							14	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2100	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
03	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	61	1	2174	2	Y	37	39	1			6
							41	9									
04	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	57	1	2028	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
05	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	50	1	1911	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	63	1	2166	2	Y	26	26	1			5
							29	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
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	20	1	837	2	Y	102	100	1			18
							112	9									
03	1395	N	946	-0-	-449	-0-	23	1	833	2	Y	82	87	1			13
							90	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	26	1	949	2	Y	106	102	1			17
							117	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1080	2	Y	93	94	1			16
							102	9									
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	29	1	1211	2	Y	90	90	1			16
							99	9									
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	36	1	1249	2	Y	87	86	1			17
							96	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
02	2146	N	1976	-0-	-170	-0-	38	1	1871	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	69	1	2458	2	Y	65	66	1			10
							72	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2222	2	Y	69	68	1			11
							76	9									
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	60	1	2274	2	Y	54	56	1			9
							59	9									
06	2460	N	2453	-0-	-7	-0-	56	1	2346	2	Y	46	47	1			8
							51	9									
*07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	75	1	2550	2	Y	45	44	1			9
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					8
03	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-	8	1			-0-
04	2400	X	2265	-0-	-135	-0-	2253	3	12	9	N	11	5	1			6
05	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	1963	3	6	9	N	5	7	1			4
06	2400	X	2254	-0-	-146	-0-	2250	3	4	9	N	4	4	1			4
07	2356	X	503	-0-	-1853	-0-	503	3			N	-0-	4	1			-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

02	2378	X	2364	-0-	-14	-0-	2364	3			Y	-0-	1	5			25
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-	25	1			-0-
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3023	3	26	9	Y	24	11	1			13
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4230	3	29	9	Y	26	20	1			19
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3700	3	26	9	Y	24	21	1			22
*07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3421	3	42	9	Y	38	22	1			38

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

02	812	N	582	-0-	-230	-0-	14	1	561	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	930	N	557	-0-	-373	-0-	15	1	536	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	13	1	482	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	12	1	446	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	530	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	674	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	556	-0-	-808	-0-	22	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	924	-0-	-207	-0-	924	2			N	-0-					140
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					140
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					140
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					140
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					140
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	743	3	20	9	Y	18	66	1			14
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1027	3	26	9	Y	24					38
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	844	3	23	9	Y	21					59
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	894	3	13	9	Y	12					71
06	1020	N	734	-0-	-286	-0-	721	3	13	9	Y	12					83
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	994	3	9	9	Y	8	69	1			22

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 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
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	574	3	28	9	Y	25	38	1			31
03	961	X	521	-0-	-440	-0-	493	3	28	9	Y	25					56
04	1020	X	605	-0-	-415	-0-	572	3	33	9	Y	30	44	1			42
05	961	X	737	-0-	-224	-0-	707	3	30	9	Y	27					69
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	678	3	41	9	Y	37	44	1			62
07	651	X	616	-0-	-35	-0-	593	3	23	9	Y	21	45	1			38

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	672	3	61	9	Y	55	83	1			69
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1390	3	58	9	Y	53					122
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1509	3	73	9	Y	66	96	1			92
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2496	3	65	9	Y	59					151
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2494	3	90	9	Y	82	97	1			136
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1894	3	51	9	Y	46	98	1			84

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2283	3	30	9	N	27					123
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1603	3	22	9	N	20					143
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2285	3	9	9	N	8					151
05	2077	N	321	-0-	-1756	-0-	295	3	26	9	N	24					175
06	1560	N	362	-0-	-1198	-0-	342	3	20	9	N	18					193
07	2077	N	223	-0-	-1854	-0-	202	3	21	9	N	19					212

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	980	3	30	9	Y	27	99	1			21
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	841	3	41	9	Y	37					58
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	845	3	34	9	Y	31					89
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1081	3	20	9	Y	18					107
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1077	3	19	9	Y	17					124
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	729	3	14	9	Y	13	104	1			33

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	880	-0-	-135	-0-	805	3	75	9	Y	68					143
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					143
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1525	3	39	9	Y	35	89	1			89
05	930	N	416	-0-	-514	-0-	303	3	113	9	Y	103					192
06	750	N	52	-0-	-698	-0-	52	3			Y	-0-					192
07	1147	N	114	-0-	-1033	-0-	114	3			Y	-0-					192

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1440	3	17	9	N	15					146
03	2046	X	1513	-0-	-533	-0-	1484	3	29	9	N	26					172
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	1858	3	14	9	N	13	29	1			156
05	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	1185	3			N	-0-					156
06	1470	N	649	-0-	-821	-0-	647	3	2	9	N	2					158
07	1922	N	991	-0-	-931	-0-	989	3	2	9	N	2					160

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	3	24	9	N	22					140
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	447	3	20	9	N	18					158
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	406	3	11	9	N	10					168
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	451	3	11	9	N	10					178
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	400	3	19	9	N	17					195
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					195

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
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1507	3	22	9	N	20	30	1			25
03	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1496	3	21	9	N	19					44
04	1530	N	764	-0-	-766	-0-	738	3	26	9	N	24	35	1			33
05	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1494	3	24	9	N	22					55
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1341	3	33	9	N	30	35	1			50
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	825	3	19	9	N	17	36	1			31

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
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	47	59	1			-0-
05	T. A.		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		217	-0-	217	263	217	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		73	-0-	73	336	73	3			Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1925	-0-	-338	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2100	-0-	-480	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1853	-0-	-720	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	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
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3902	-0-	-779	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3188	-0-	-1342	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2905	-0-	-1776	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	627	-0-	-11	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	450	N	257	-0-	-193	-0-	256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 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
02	493	N	466	-0-	-27	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	465	-0-	-28	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

02	1276	N	1006	-0-	-270	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	757	-0-	-563	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	606	-0-	-479	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	434	-0-	-586	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	775	N	427	-0-	-348	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

02	1073	N	792	-0-	-281	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1313	-0-	-423	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1291	-0-	-476	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

02	725	N	683	-0-	-42	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	868	N	527	-0-	-341	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					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
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3918	-0-	818	818	3918	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2445	-0-	-555	263	2445	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3454	-0-	354	617	3454	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2533	-0-	-617	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	389	-0-	-2153	-0-	389	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1116	-0-	-15	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	150	-0-	-1059	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	870	N	107	-0-	-763	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	868	N	79	-0-	-789	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	151	-0-	-52	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	150	-0-	-82	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	480	N	228	-0-	-252	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	908	-0-	-339	-0-	897	3	11	9	N	10	9	1			20
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1711	3	34	9	N	31	10	1			41
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1562	3	32	9	N	29	28	1	2	8	40
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1444	3	24	9	N	22	41	1	1	8	20
06	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	1431	3	23	9	N	21	12	1			29
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1821	3	21	9	N	19	14	1			34

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
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	29	-0-	-290	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1853	-0-	-61	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	976	-0-	-698	-0-	976	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

02	1334	N	1226	-0-	-108	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1140	-0-	-750	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1139	-0-	-597	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	Y	10	16	1			3
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	Y	15	14	1			4
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	Y	13	16	1			1
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2601	3	24	9	Y	22	18	1			5
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2754	3	21	9	Y	19	20	1			4
*07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2761	3	20	9	Y	18	15	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	702	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					3
04	660	N	466	-0-	-194	-0-	458	3	8	9	Y	7	8	1			2
05	682	N	237	-0-	-445	-0-	235	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	600	N	194	-0-	-406	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	232	-0-	-264	-0-	226	3	6	9	Y	5	3	1			2

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

02	1189	N	476	-0-	-713	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

02	3132	X	2185	-0-	-947	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2280	-0-	-1006	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2049	-0-	-1131	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1796	-0-	-529	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	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
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	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
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	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
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2277	-0-	-482	-0-	2277	3			Y	-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
02	1044	N	24	-0-	-1020	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2459	-0-	-615	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2563	-0-	-977	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2027	-0-	-1631	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	1816	-0-	-1724	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1811	-0-	-1847	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	1102	N	1011	-0-	-91	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	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
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	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
02	1044	N	1029	-0-	-15	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	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
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	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	651	N	255	-0-	-396	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1008	-0-	-471	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1034	-0-	-556	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	908	-0-	-642	-0-	908	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	663	-0-	-62	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

02	232	N	152	-0-	-80	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

02	2146	X	632	-0-	-1514	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	8	-0-	-2162	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	1	1	8			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3					3
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					3
*07	3100	N	4767	-0-	1667	1667	4767	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	686	-0-	-68	-0-	675	3	11	9	Y	10	9	1			4
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	655	3	7	9	Y	6	8	1			2
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	593	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	833	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1187	3	12	9	Y	11	10	1			3
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	Y	6	6	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1482	3	24	9	Y	22	19	1			9
03	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1408	3	13	9	Y	12	17	1			4
04	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	1290	3	13	9	Y	12	12	1			4
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	Y	15	16	1			3
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	3	18	9	Y	16	15	1			4
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1553	3	18	9	Y	16	13	1			7

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1906	3	17	9	Y	15	15	1			1
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	3	13	9	Y	12	10	1			3
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1513	3	11	9	Y	10	11	1			2
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1973	3	14	9	Y	13	10	1			5

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	449	-0-	-102	-0-	448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

02	783	N	169	-0-	-614	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2823	-0-	-57	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1022	-0-	-568	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	784	-0-	-890	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	606	-0-	-1044	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	479	-0-	-575	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

02	870	N	566	-0-	-304	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
*07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

02	696	N	490	-0-	-206	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					-0-
04	2754	N	2348	-0-	-406	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1206	-0-	-1429	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	527	-0-	-2023	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2005	-0-	-630	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	2022	-0-	-24	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

02	928	N	890	-0-	-38	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
*07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

02	1798	X	272	-0-	-1526	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	72	-0-	-1518	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

02	783	N	351	-0-	-432	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	837	X	219	-0-	-618	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	810	X	244	-0-	-566	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	837	X	311	-0-	-526	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	780	X	288	-0-	-492	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

02	435	N	431	-0-	-4	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

02	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	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
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1369	-0-	-491	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	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
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2494	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
02	2262	X	1797	-0-	-465	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1866	-0-	-552	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1748	-0-	-592	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	609	-0-	-319	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	690	N	84	-0-	-606	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	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
02	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	524	-0-	-685	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
02	2262	X	2258	-0-	-4	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1989	-0-	-1328	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1939	-0-	-1271	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2015	-0-	-1302	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1883	-0-	-1237	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1760	-0-	-658	-0-	1760	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
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	304	-0-	-967	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	656	-0-	-574	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

02	1305	N	1085	-0-	-220	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

02	2088	N	1442	-0-	-646	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	3			N	-0-					-0-
*07	3041	N	3017	-0-	-24	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

02	1102	N	989	-0-	-113	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

02	580	N	511	-0-	-69	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

02	841	N	516	-0-	-325	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	828	-0-	-474	-0-	828	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

02	609	N	602	-0-	-7	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1874	-0-	-106	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1199	-0-	-847	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2615	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

02	725	N	663	-0-	-62	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

02	290	N	268	-0-	-22	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
*07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2023	-0-	-17	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1777	-0-	-263	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1738	-0-	-370	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

02	435	N	109	-0-	-326	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	930	N	238	-0-	-692	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1173	-0-	-1137	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	949	-0-	-1438	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1007	-0-	-1123	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	728	-0-	-481	-0-	728	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

02	435	N	386	-0-	-49	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1524	-0-	-666	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1548	-0-	-405	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 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
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 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
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	565	-0-	-551	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	837	N	569	-0-	-268	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	690	-0-	-6	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1520	-0-	-191	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	775	X	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2335	N	2214	-0-	-121	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1917	-0-	-3	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1386	-0-	-598	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1010	-0-	-910	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	857	-0-	-1127	-0-	857	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	313	-0-	-151	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	203	-0-	-231	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	321	-0-	-56	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	995	-0-	-49	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	990	N	377	-0-	-613	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	3	11	9	Y	10	11	1			3
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1369	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	1410	N	1085	-0-	-325	-0-	1074	3	11	9	Y	10	12	1			1
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	Y	12	10	1			3
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	3	13	9	Y	12	12	1			3
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1307	3	8	9	Y	7	7	1			3

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1202	-0-	-658	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1159	-0-	-791	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	725	X	-0-	-0-	-725	-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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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
02	1769	N	568	-0-	-1201	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	248	-0-	-1705	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	690	N	147	-0-	-543	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	620	N	139	-0-	-481	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1769	N	1766	-0-	-3	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	258	-0-	-467	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8565	-0-	5465	5465	8565	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	215	-0-	-2785	2680	215	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	670	-0-	-2430	250	670	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2447	-0-	-43	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	51	-0-	-4723	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	3			N	-0-					-0-
05	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1649	-0-	-381	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	360	-0-	-162	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1771	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2468	3	23	9	Y	21	19	1			6
04	1620	N	1040	-0-	-580	-0-	1030	3	10	9	Y	9	14	1			1
05	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1539	3	14	9	Y	13	11	1			3
06	1620	N	822	-0-	-798	-0-	816	3	6	9	Y	5	7	1			1
07	1085	N	652	-0-	-433	-0-	646	3	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					30
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					30
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	Y	3	33	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2770	3	21	9	Y	19	18	1			6
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2909	3	28	9	Y	25	24	1			7
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2745	3	25	9	Y	23	28	1			2
05	2852	N	2835	-0-	-17	-0-	2810	3	25	9	Y	23	20	1			5
06	2760	N	2306	-0-	-454	-0-	2288	3	18	9	Y	16	17	1			4
07	2852	N	2235	-0-	-617	-0-	2220	3	15	9	Y	14	12	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	625	-0-	-1115	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	746	-0-	-587	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

02	986	N	741	-0-	-245	-0-	734	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1279	3	12	9	Y	11	10	1			3
04	1200	N	776	-0-	-424	-0-	768	3	8	9	Y	7	9	1			1
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	721	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	1260	N	226	-0-	-1034	-0-	224	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	3	9	9	Y	8	5	1			3

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	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
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1749	3	15	9	Y	14	16	1			1
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	Y	5	6	1			1
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	550	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
02	580	N	357	-0-	-223	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	960	N	839	-0-	-121	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2464	-0-	-86	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2189	-0-	-446	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1950	-0-	-600	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1961	-0-	-674	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1324	-0-	-896	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1865	-0-	-355	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	644	-0-	-720	-0-	644	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

02	1102	X	17	-0-	-1085	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

02	1537	N	941	-0-	-596	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	581	-0-	-1031	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	575	-0-	-745	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	528	-0-	-110	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

02	348	N	250	-0-	-98	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

02	928	N	924	-0-	-4	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

02	145	N	113	-0-	-32	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

02	1015	N	828	-0-	-187	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	1142	-0-	-279	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	967	-0-	-552	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1130	-0-	-160	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

02	2262	N	1857	-0-	-405	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	848	-0-	-232	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

02	2900	N	4251	-0-	1351	4440	4251	3			N	-0-					-0-
03	8121	X	3681	-0-	-4440	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1242	3	12	9	Y	11	13	1			1
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2124	3	20	9	Y	18	15	1			4
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	3	10	9	Y	9	11	1			2
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	3	11	9	Y	10	8	1			4

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	219	-0-	-71	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	806	N	347	-0-	-459	-0-	347	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	824	-0-	-916	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	529	-0-	-225	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	826	-0-	-314	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	179	-0-	-961	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	868	N	190	-0-	-678	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	2708	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
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	900	N	97	-0-	-803	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

02	348	N	253	-0-	-95	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

02	522	N	473	-0-	-49	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	658	-0-	-365	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	611	-0-	-412	-0-	611	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					15
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					15
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1080	3	166	9	Y	151	152	1			14
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			Y	-0-					14
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	175	3	1	9	Y	1					15
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	189	3	1	9	Y	1					16

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

02	203	N	141	-0-	-62	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	660	N	396	-0-	-264	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

02	1044	N	701	-0-	-343	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	570	N	57	-0-	-513	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	18	-0-	-69	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

02	841	N	737	-0-	-104	-0-	730	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	837	N	745	-0-	-92	-0-	738	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	698	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	707	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1670	3	15	9	Y	14	12	1			3
*07	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3036	3	22	9	Y	20	15	1			8

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

02	145	N	100	-0-	-45	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	3	-0-	-374	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

02	1015	N	902	-0-	-113	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	990	N	516	-0-	-474	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	961	N	683	-0-	-278	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2147	-0-	-115	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1956	-0-	-462	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3217	-0-	117	117	3217	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1245	-0-	-117	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	932	-0-	-494	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	712	-0-	-668	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	409	-0-	-1017	-0-	409	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	651	N	391	-0-	-260	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

02	609	N	571	-0-	-38	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

02	2900	N	4118	-0-	1218	1218	4086	3	32	9	Y	29	23	1			9
03	3100	N	2683	-0-	-417	801	2658	3	25	9	Y	23	26	1			6
04	3000	N	2948	-0-	-52	749	2920	3	28	9	Y	25	29	1			2
05	2346	X	1597	-0-	-749	-0-	1583	3	14	9	Y	13	12	1			3
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1903	3	14	9	Y	13	13	1			3
*07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2926	3	21	9	Y	19	14	1			8

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	615	-0-	-81	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	630	N	181	-0-	-449	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	651	N	15	-0-	-636	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	570	N	18	-0-	-552	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

02	1769	N	1201	-0-	-568	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1359	-0-	-532	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

02	957	N	946	-0-	-11	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	435	N	295	-0-	-140	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	450	N	175	-0-	-275	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	960	N	681	-0-	-279	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
*07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	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
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					21
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					21
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	439	3	68	9	Y	62	77	1			6
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5					11
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1					12
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

02	812	N	576	-0-	-236	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

02	870	N	860	-0-	-10	-0-	847	3	13	9	Y	12	11	1			5
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	788	3	8	9	Y	7	10	1			2
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	735	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	753	3	8	9	Y	7	8	1			1
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	3	9	9	Y	8	7	1			2
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	3	9	9	Y	8	6	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	Y	12	10	1			5
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	3	8	9	Y	7	10	1			2
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	651	N	315	-0-	-336	-0-	311	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	630	N	205	-0-	-425	-0-	204	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	651	N	259	-0-	-392	-0-	256	3	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

02	3654	X	2899	-0-	-755	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	1226	-0-	-2524	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	1936	-0-	-1939	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	748	-0-	-2462	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	756	-0-	-2561	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

02	2494	X	1465	-0-	-1029	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2148	-0-	-518	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2072	-0-	-478	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2402	-0-	-109	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	716	-0-	-964	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	780	N	192	-0-	-588	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

02	2900	N	3266	-0-	366	535	3266	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3070	-0-	-30	505	3070	3			N	-0-					-0-
04	3578	X	3073	-0-	-505	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	625	-0-	-646	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	262	-0-	-968	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	775	N	65	-0-	-710	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1731	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1794	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1699	3	15	9	Y	14	17	1			1
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1786	3	17	9	Y	15	13	1			3
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1835	3	14	9	Y	13	13	1			3
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12	10	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	898	-0-	-373	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	855	-0-	-354	-0-	855	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	1143	-0-	-655	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1178	-0-	-744	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	513	-0-	-1347	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	534	-0-	-1109	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	490	-0-	-680	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	475	-0-	-734	-0-	475	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2846	-0-	-112	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2803	-0-	-545	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2618	-0-	-412	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3676	-0-	576	576	3676	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2791	-0-	-209	367	2791	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3234	-0-	134	501	3234	3			N	-0-					-0-
06	3535	X	3034	-0-	-501	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1334	N	1312	-0-	-22	-0-	1291	3	21	9	Y	19	17	1			8
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	3	13	9	Y	12	16	1			4
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	3	14	9	Y	13	13	1			4
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1402	3	15	9	Y	14	15	1			3
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1361	3	13	9	Y	12	12	1			3
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1397	3	17	9	Y	15	11	1			7

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
02	T. A.		966	-0-	966	966	951	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	T. A.		847	-0-	847	1813	838	3	9	9	Y	8	11	1			3
04	T. A.		738	-0-	738	2551	731	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	T. A.		726	-0-	726	3277	718	3	8	9	Y	7	8	1			1
06	3871	X	594	-0-	-3277	-0-	588	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	Y	7	5	1			3

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2666	-0-	-176	-0-	2623	3	43	9	Y	39	35	1			16
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6639	3	65	9	Y	59	55	1			20
04	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	17262	3	178	9	Y	162	128	1			54
05	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	17916	3	184	9	Y	167	186	1			35
06	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	16938	3	172	9	Y	156	153	1			38
*07	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16944	3	2	9	Y	2	39	1			1

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	929	-0-	-661	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	996	-0-	-647	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	707	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	750	3	7	9	Y	6	4	1			2
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	708	3	56	9	Y	51	36	1			17
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	721	3	7	9	Y	6	22	1			1
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	683	3	8	9	Y	7	6	1			2
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	705	3	8	9	Y	7	6	1			3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	782	-0-	-146	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	937	3	7	9	Y	6	6	1			1
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1255	3	9	9	Y	8	6	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	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
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
*07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	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
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	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
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
*07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
*07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	969	3	7	9	Y	6	10	1			11
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	985	3	1	9	Y	1					12
04	1170	N	952	-0-	-218	-0-	950	3	2	9	Y	2	9	1			5
05	1054	N	437	-0-	-617	-0-	434	3	3	9	Y	3	7	1			1
06	960	N	732	-0-	-228	-0-	729	3	3	9	Y	3					4
07	992	N	891	-0-	-101	-0-	882	3	9	9	Y	8	6	1			6

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	13	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

02	638	N	612	-0-	-26	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	990	N	603	-0-	-387	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	630	N	378	-0-	-252	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

02	1479	N	726	-0-	-753	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	570	N	347	-0-	-223	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

02	435	N	428	-0-	-7	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

02	609	N	535	-0-	-74	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

02	464	N	375	-0-	-89	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

02	2871	X	1659	-0-	-1212	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1042	-0-	-1903	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	638	-0-	-2212	-0-	637	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	X	1875	-0-	-822	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1142	-0-	-1468	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	888	-0-	-879	-0-	888	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	837	-0-	-1338	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	722	-0-	-1696	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*07	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

02	3132	X	3101	-0-	-31	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

02	580	N	387	-0-	-193	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

02	2059	N	1885	-0-	-174	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3921	-0-	921	921	3921	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5543	-0-	2443	3364	5543	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	660	N	177	-0-	-483	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	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
02	1450	N	1335	-0-	-115	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	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
02	T. A.		469	-0-	469	469	422	3	47	9	Y	43	67	1			21
03	T. A.		555	-0-	555	1024	546	3	9	9	Y	8					29
04	T. A.		584	-0-	584	1608	429	3	155	9	Y	141					170
05	T. A.		809	-0-	809	2417	805	3	4	9	Y	4	150	1			24
06	2734	X	317	-0-	-2417	-0-	296	3	21	9	Y	19					43
*07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	600	3	62	9	Y	56					99

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
02	2726	X	2465	-0-	-261	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2798	-0-	-22	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2170	-0-	-744	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1899	-0-	-15	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	238	-0-	-1808	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	903	-0-	-1112	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	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
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	1558	-0-	-2072	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3264	-0-	-366	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2961	-0-	-790	-0-	2961	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
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	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
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	55	-0-	-1185	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	392	-0-	-848	-0-	392	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1044	N	974	-0-	-70	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2057	-0-	-643	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2133	-0-	-567	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

02	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
*07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

02	493	N	418	-0-	-75	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	660	N	367	-0-	-293	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

02	1769	N	1190	-0-	-579	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1094	-0-	-828	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2900	N	2916	-0-	16	16	2916	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3085	-0-	-15	1	3085	3			N	-0-					-0-
04	2358	N	2357	-0-	-1	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	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
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	682	N	363	-0-	-319	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	4	-0-	-1050	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	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
02	493	N	220	-0-	-273	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

02	464	N	406	-0-	-58	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	510	N	180	-0-	-330	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	434	N	73	-0-	-361	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	65	-0-	-276	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	1814	-0-	-535	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	1931	-0-	-704	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	451	-0-	-477	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	340	-0-	-762	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	771	-0-	-407	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1368	-0-	-24	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2382	N	2219	-0-	-163	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1716	-0-	-485	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1531	-0-	-670	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1159	-0-	-1103	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1996	-0-	-360	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*07	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	870	N	612	-0-	-258	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	505	-0-	-46	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	N	2580	-0-	-88	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	92	-0-	-1948	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	3			N	-0-					-0-
06	2867	N	2722	-0-	-145	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	831	-0-	-1808	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	17	-0-	-2401	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1460	-0-	-1570	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	224	-0-	-2806	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	12	-0-	-1507	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1847	-0-	-1053	1748	1847	3			N	-0-					-0-
03	3925	X	2177	-0-	-1748	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2145	-0-	-525	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

02	2349	N	2206	-0-	-143	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1823	-0-	-457	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1301	-0-	-1055	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

02	4959	X	3936	-0-	-1023	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3203	-0-	-1912	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4754	-0-	-547	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

02	3219	X	1626	-0-	-1593	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1191	-0-	-2250	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1982	-0-	-1078	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2260	-0-	-34	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
*07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

02	3567	X	2948	-0-	-619	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
*07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

02	1827	N	1778	-0-	-49	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1367	-0-	-865	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

02	1711	X	1637	-0-	-74	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3670	-0-	570	570	3670	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

02	2465	X	1977	-0-	-488	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2524	-0-	-111	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2342	-0-	-208	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2046	-0-	-589	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1831	-0-	-719	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2175	-0-	-336	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	4785	X	4424	-0-	-361	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
*07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	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
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	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
02	406	N	207	-0-	-199	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	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
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	1972	-0-	-696	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2286	-0-	-566	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2042	-0-	-718	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2123	-0-	-487	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	889	-0-	-764	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1059	-0-	-708	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	678	-0-	-912	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	531	-0-	-1112	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	619	-0-	-911	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	755	-0-	-299	-0-	755	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2711	-0-	-189	1446	2711	3			N	-0-					-0-
03	3289	X	1843	-0-	-1446	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1814	-0-	-187	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1552	-0-	-458	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2409	-0-	-897	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1714	-0-	-1541	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1151	-0-	-1699	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	969	-0-	-2286	-0-	969	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2220	-0-	-187	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2300	-0-	-273	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1996	-0-	-554	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1882	-0-	-753	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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
02	1363	N	1254	-0-	-109	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	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
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2020

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

02	1015	N	987	-0-	-28	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

02	1537	N	1029	-0-	-508	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	611	-0-	-1094	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

02	3306	X	2477	-0-	-829	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2711	-0-	-885	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2601	-0-	-879	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2512	-0-	-608	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1872	-0-	-198	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	4292	X	4178	-0-	-114	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3888	-0-	-432	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3878	-0-	-586	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

02	3973	X	3847	-0-	-126	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3801	-0-	-322	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3677	-0-	-373	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3368	-0-	-817	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3571	-0-	-239	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

02	3306	X	2471	-0-	-835	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
*07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3312	-0-	312	312	3312	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3390	-0-	290	602	3390	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

02	1856	N	1588	-0-	-268	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1442	-0-	-478	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	724	-0-	-1229	-0-	724	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
*07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	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
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1804	-0-	-81	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	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
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1770	-0-	-86	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	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
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3434	-0-	334	334	3434	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3805	-0-	805	1139	3805	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4044	-0-	944	2083	4044	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	2030	N	1925	-0-	-105	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1827	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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
02	4553	X	4043	-0-	-510	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4099	-0-	-371	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3524	-0-	-1002	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	2818	-0-	-1502	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	2803	-0-	-1506	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3007	-0-	107	107	3007	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	1916	-0-	-107	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	540	X	123	-0-	-417	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	558	X	74	-0-	-484	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	587	-0-	-370	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	806	N	26	-0-	-780	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1920	3	31	9	Y	28	28	1			8
03	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	1781	3			Y	-0-					8
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2192	3	34	9	Y	31	30	1			9
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2419	3	28	9	Y	25	29	1			5
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					5
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2349	3	42	9	Y	38	28	1			15

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4773	-0-	-12	-0-	4690	3	83	9	Y	75	70	1			21
03	5177	X	5157	-0-	-20	-0-	5157	3			Y	-0-					21
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5194	3	86	9	Y	78	77	1			22
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5351	3	66	9	Y	60	71	1			11
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			Y	-0-					11
*07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5143	3	100	9	Y	91	66	1			36

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	188	-0-	-189	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	296	-0-	-994	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3817	-0-	717	717	3817	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	2	-0-	-1378	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	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
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	2552	X	1970	-0-	-582	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2215	-0-	-425	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2175	-0-	-553	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2295	-0-	-165	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

02	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2288	-0-	-1556	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

02	2175	N	2150	-0-	-25	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2177	-0-	-241	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2124	-0-	-216	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	900	N	631	-0-	-269	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	642	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

02	1363	N	363	-0-	-1000	-0-	360	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	1008	3	9	9	Y	8	7	1			2
04	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1184	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	3	14	9	Y	13	11	1			3
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1628	3	13	9	Y	12	12	1			3
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2017	3	13	9	Y	12	10	1			5

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

02	3944	X	3867	-0-	-77	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2982	-0-	-618	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3270	-0-	-450	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
03	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	3			N	-0-					-0-
06	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
*07	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

02	696	X	544	-0-	-152	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	682	X	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	690	X	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	744	X	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

02	3857	X	3570	-0-	-287	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3170	-0-	-820	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3456	-0-	-667	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
*07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

02	2900	N	16731	-0-	13831	31000	16731	3			N	-0-					-0-
03	36336	X	5336	-0-	-31000	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
04	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	16408	3			N	-0-					-0-
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
*07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

02	1363	N	1137	-0-	-226	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2562	-0-	-618	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4242	-0-	-67	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	2567	-0-	-1742	-0-	2567	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
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
*07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1056	-0-	-655	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1131	-0-	-667	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1635	-0-	-45	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1464	-0-	-148	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1280	-0-	-190	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1162	-0-	-543	-0-	1162	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
02	3306	X	3236	-0-	-70	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	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
02	T. A.		89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-	7	1			3
03	T. A.		51	-0-	51	140	47	3	4	9	Y	4					7
04	T. A.		95	-0-	95	235	94	3	1	9	Y	1	6	1			2
05	T. A.		122	-0-	122	357	121	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	482	X	125	-0-	-357	-0-	124	3	1	9	Y	1					1
*07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
02	1508	N	780	-0-	-728	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	657	-0-	-583	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	794	-0-	-376	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	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
02	4872	X	1841	-0-	-3031	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4522	-0-	-624	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	1577	-0-	-3793	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	2813	-0-	-2736	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					1
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	279	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
02	667	N	571	-0-	-96	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	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
02	2262	X	1844	-0-	-418	-0-	1812	3	32	9	Y	29	26	1			8
03	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	1941	3			Y	-0-					8
04	2370	X	1890	-0-	-480	-0-	1859	3	31	9	Y	28	28	1			8
05	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	1949	3	24	9	Y	22	26	1			4
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					4
07	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1834	3	36	9	Y	33	24	1			13

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
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	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
02	2320	X	1787	-0-	-533	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2096	-0-	-384	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
*07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	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
02	1682	N	1233	-0-	-449	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	929	-0-	-721	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	821	-0-	-529	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	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
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	432	-0-	-1105	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1514	-0-	-106	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
*07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	6351	X	5563	-0-	-788	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5945	-0-	-625	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	4108	-0-	-2072	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	4735	-0-	-1651	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	815	3	15	9	Y	14	13	1			4
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					4
04	840	N	743	-0-	-97	-0-	731	3	12	9	Y	11	12	1			3
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	760	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			Y	-0-					2
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	677	3	13	9	Y	12	9	1			5

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
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1805	-0-	-1585	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	4812	-0-	-1075	-0-	4801	3	11	9	Y	10	26	1			4
03	6293	X	4982	-0-	-1311	-0-	4939	3	43	9	Y	39	30	1			13
04	6090	X	4960	-0-	-1130	-0-	4952	3	8	9	Y	7	18	1			2
05	6293	X	5581	-0-	-712	-0-	5524	3	57	9	Y	52	43	1			11
06	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12791	3	51	9	Y	46	46	1			11
07	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4528	3	54	9	Y	49	38	1			22

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5130	-0-	-699	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5737	-0-	-432	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5732	-0-	-437	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4721	-0-	-1107	-0-	4721	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1620	-0-	-330	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1383	-0-	-632	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

02	5017	X	3099	-0-	-1918	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4060	-0-	-1303	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3373	-0-	-1401	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4781	-0-	-241	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

02	2726	X	2495	-0-	-231	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2636	-0-	-123	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2498	-0-	-142	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

02	986	N	938	-0-	-48	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	907	-0-	-353	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1198	-0-	-755	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1138	-0-	-1862	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	848	-0-	-2252	-0-	848	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

02	1363	N	539	-0-	-824	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	929	-0-	-481	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1508	N	1410	-0-	-98	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4571	-0-	1471	1471	4571	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

02	3306	X	3166	-0-	-140	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2996	-0-	-424	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2255	-0-	-1279	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2018	-0-	-1402	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2013	-0-	-1366	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

02	2523	X	2151	-0-	-372	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4181	-0-	-769	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3603	-0-	-1512	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	3286	-0-	-1664	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3271	-0-	-1379	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

02	2325	X	1559	-0-	-766	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	180	-0-	-900	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

02	1885	N	1106	-0-	-779	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4030	-0-	930	930	4030	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3959	-0-	959	1889	3959	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4073	-0-	973	2862	4073	3			N	-0-					-0-
06	6757	X	3895	-0-	-2862	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
*07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	370	-0-	-413	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

02	3393	X	2429	-0-	-964	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2395	-0-	-815	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2386	-0-	-164	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	151	-0-	-2143	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	253	-0-	-1967	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	224	-0-	-2070	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	223	-0-	-1937	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	173	-0-	-1997	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

02	5249	X	5040	-0-	-209	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5321	-0-	-289	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5214	-0-	-396	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5299	-0-	-188	-0-	5299	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

02	5887	X	5142	-0-	-745	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5268	-0-	-343	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5101	-0-	-448	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	2652	-0-	-2718	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	3476	-0-	-2135	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

02	5626	X	5457	-0-	-169	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5613	-0-	-184	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5798	-0-	-30	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
*07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

02	5220	X	2447	-0-	-2773	-0-	2447	3			Y	-0-					68
03	4402	X	1891	-0-	-2511	-0-	1891	3			Y	-0-					68
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4351	3	365	9	Y	332	340	1	33	8	27
05	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10537	3	43	9	Y	39					66
06	2520	X	1829	-0-	-691	-0-	1820	3	9	9	Y	8					74
07	4867	X	2933	-0-	-1934	-0-	2922	3	11	9	Y	10					84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3231	-0-	-307	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2073	-0-	-1523	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2918	-0-	-562	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
*07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

02	4263	X	1403	-0-	-2860	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3478	-0-	-831	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3935	-0-	-475	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
*07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

02	2465	X	2114	-0-	-351	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2336	-0-	-20	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

02	2900	N	3660	-0-	760	760	3660	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4314	-0-	1214	1974	4314	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4926	-0-	1926	3900	4926	3			N	-0-					-0-
05	6979	X	3079	-0-	-3900	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

02	5365	X	4907	-0-	-458	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5629	-0-	-13	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5314	-0-	-146	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	5386	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

02	4060	X	2922	-0-	-1138	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4006	-0-	-241	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
*07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

02	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	1039	-0-	-7269	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7228	-0-	-812	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1385	-0-	-1436	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1774	-0-	-1047	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	1573	-0-	-1248	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1606	-0-	-794	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2182	-0-	-1383	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	1767	-0-	-1683	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2407	-0-	-1158	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

02	12180	X	2475	-0-	-9705	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	1625	-0-	-11395	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	9515	-0-	-2635	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
05	13020	X	1274	-0-	-11746	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	448	-0-	-2102	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

02	2581	X	1597	-0-	-984	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	373	-0-	-2386	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	133	-0-	-2626	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5190	-0-	2090	2090	5190	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

02	2262	X	127	-0-	-2135	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	253	-0-	-1762	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	163	-0-	-1637	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	21	-0-	-369	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	248	X	22	-0-	-226	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

02	3219	X	2582	-0-	-637	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2720	-0-	-39	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

02	957	N	769	-0-	-188	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

02	580	N	543	-0-	-37	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1115	-0-	-2171	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14437	3			N	-0-					-0-
05	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2132	-0-	-1048	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	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
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	614	-0-	-886	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	570	-0-	-980	-0-	570	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
02	12528	X	2285	-0-	-10243	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	2471	-0-	-7015	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1015	N	993	-0-	-22	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	914	-0-	-106	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	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
02	2755	X	2362	-0-	-393	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	3	11	9	Y	10	8	1			3
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	3	12	9	Y	11	13	1			1
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2504	3	21	9	Y	19	16	1			4
06	3000	N	3280	-0-	280	280	3255	3	25	9	Y	23	22	1			5
*07	3100	N	3342	-0-	242	522	3318	3	24	9	Y	22	18	1			9

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

02	3364	X	3045	-0-	-319	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3094	-0-	-176	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2390	-0-	-340	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3235	-0-	-965	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3112	-0-	-1228	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2999	-0-	-1201	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3011	-0-	-771	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	416	3	47	9	Y	43	110	1			21
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					21
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	28	3	9	9	Y	8					29
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	Y	3	26	1			6
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	470	3	21	9	Y	19					25
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	388	3	41	9	Y	37					62

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1758	3	66	9	Y	60					204
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1827	3	30	9	Y	27	178	1			53
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1786	3	202	9	Y	184	179	1			58
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	3			Y	-0-					58
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	3			Y	-0-					58
07	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	3			Y	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	702	-0-	-848	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	534	-0-	-966	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	107	-0-	-1381	-0-	107	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

02	6989	X	4308	-0-	-2681	-0-	4253	3	55	9	N	50	60	1			114
03	7254	X	5786	-0-	-1468	-0-	5673	3	113	9	N	103	58	1			159
04	6990	X	6848	-0-	-142	-0-	6718	3	130	9	N	118	109	1			168
05	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	6761	3	102	9	N	93	170	1			91
06	6780	X	6527	-0-	-253	-0-	6422	3	105	9	N	95	56	1	1	8	129
07	7068	X	6678	-0-	-390	-0-	6601	3	77	9	N	70	64	1			135

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

02	3161	X	861	-0-	-2300	-0-	853	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3678	3	35	9	Y	32	25	1			9
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3120	3	29	9	Y	26	33	1			2
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3261	3	30	9	Y	27	23	1			6
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3418	3	25	9	Y	23	24	1			5
07	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3112	3	22	9	Y	20	17	1			8

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

02	2900	X	2723	-0-	-177	-0-	2703	3	20	9	Y	18	17	1			6
03	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	2654	3	26	9	Y	24	23	1			7
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3198	3	29	9	Y	26	31	1			2
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3278	3	30	9	Y	27	23	1			6
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3106	3	24	9	Y	22	23	1			5
*07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3311	3	23	9	Y	21	17	1			9

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
*07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1943	N	1850	-0-	-93	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1614	-0-	-336	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	932	-0-	-1359	-0-	924	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2885	3	28	9	Y	25	20	1			7
04	2340	X	1579	-0-	-761	-0-	1565	3	14	9	Y	13	19	1			1
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3138	3	29	9	Y	26	21	1			6
06	2820	X	2604	-0-	-216	-0-	2584	3	20	9	Y	18	20	1			4
07	2914	X	2684	-0-	-230	-0-	2665	3	19	9	Y	17	14	1			7

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2589	-0-	-369	-0-	2570	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3288	3	32	9	Y	29	26	1			8
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3277	3	30	9	Y	27	33	1			2
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3568	3	32	9	Y	29	25	1			6
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3634	3	29	9	Y	26	26	1			6
*07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3448	3	24	9	Y	22	19	1			9

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	3889	-0-	-1273	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4708	-0-	-362	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4514	-0-	-376	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4620	-0-	-433	-0-	4620	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1439	-0-	-127	-0-	1428	3	11	9	Y	10	11	1			3
03	2263	N	1248	-0-	-1015	-0-	1236	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2208	3	21	9	Y	19	20	1			2
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2553	3	23	9	Y	21	18	1			5
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2560	3	19	9	Y	17	18	1			4
*07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2645	3	19	9	Y	17	14	1			7

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2191	-0-	-274	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	860	-0-	-1630	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1724	-0-	-849	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 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
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-
*07	2538	N	2536	-0-	-2	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

02	1334	N	1290	-0-	-44	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

02	1624	N	1432	-0-	-192	-0-	1409	3	23	9	Y	21	19	1			8
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1545	3	17	9	Y	15	18	1			5
04	1590	N	470	-0-	-1120	-0-	466	3	4	9	Y	4	8	1			1
05	1519	N	97	-0-	-1422	-0-	96	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1500	N	222	-0-	-1278	-0-	220	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496	N	229	-0-	-267	-0-	226	3	3	9	Y	3	2	1			1

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

02	4263	X	4045	-0-	-218	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
*07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

02	T. A.		1447	-0-	1447	1447	1436	3	11	9	Y	10	28	1			22
03	T. A.		1412	-0-	1412	2859	1401	3	11	9	Y	10					32
04	T. A.		1832	-0-	1832	4691	1828	3	4	9	Y	4	23	1			13
05	T. A.		2359	-0-	2359	7050	2329	3	30	9	Y	27	28	1			12
06	9409	X	2359	-0-	-7050	-0-	2348	3	11	9	Y	10					22
*07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2300	3	21	9	Y	19	26	1			15

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	2813	X	19	-0-	-2794	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

02	3277	X	3115	-0-	-162	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	1426	-0-	-1891	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

02	2465	N	2456	-0-	-9	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

02	3770	X	1932	-0-	-1838	-0-	1907	3	25	9	N	23	28	1			53
03	3503	X	1629	-0-	-1874	-0-	1597	3	32	9	N	29	27	1			55
04	4050	X	3607	-0-	-443	-0-	3539	3	68	9	N	62	38	1			79
05	4185	X	2787	-0-	-1398	-0-	2746	3	41	9	N	37	80	1			36
06	4050	X	849	-0-	-3201	-0-	836	3	13	9	N	12	22	1			26
*07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4219	3	50	9	N	45	13	1			58

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	4379	X	2461	-0-	-1918	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3150	-0-	-1097	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

02	812	N	685	-0-	-127	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	744	-0-	-276	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

02	2088	N	2039	-0-	-49	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	3654	X	3357	-0-	-297	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3377	-0-	-103	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1076	-0-	-724	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3226	-0-	-138	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
*07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	2551	-0-	-900	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3297	-0-	-392	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2593	-0-	-437	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2293	-0-	-559	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2657	-0-	-523	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1768	-0-	-242	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6007	3	96	9	Y	87	77	1			35
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6510	3	65	9	Y	59	74	1			20
04	6180	X	6152	-0-	-28	-0-	6089	3	63	9	Y	57	58	1			19
05	6386	X	6154	-0-	-232	-0-	6091	3	63	9	Y	57	64	1			12
06	6180	X	5895	-0-	-285	-0-	5836	3	59	9	Y	54	53	1			13
07	6386	X	6024	-0-	-362	-0-	5956	3	68	9	Y	62	47	1			28

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
02	1102	N	2	-0-	-1100	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	690	N	15	-0-	-675	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	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
02	1885	X	299	-0-	-1586	-0-	285	3	14	9	N	13	30	1			46
03	2015	X	1743	-0-	-272	-0-	1711	3	32	9	N	29	23	1			52
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	36	1			16
05	2015	X	1045	-0-	-970	-0-	1013	3	32	9	N	29	17	1			28
06	1950	X	395	-0-	-1555	-0-	388	3	7	9	N	6	17	1			17
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	8	1			9

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
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2218	3	21	9	Y	19	16	1			5
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	3	17	9	Y	15	19	1			1
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	3	14	9	Y	13	11	1			3
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	3	14	9	Y	13	13	1			3
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1940	3	13	9	Y	12	10	1			5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
*07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

02	3306	X	2880	-0-	-426	-0-	2858	3	22	9	Y	20	19	1			6
03	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	2994	3	29	9	Y	26	25	1			7
04	3420	X	2901	-0-	-519	-0-	2873	3	28	9	Y	25	30	1			2
05	3503	X	3011	-0-	-492	-0-	2985	3	26	9	Y	24	21	1			5
06	3180	X	2728	-0-	-452	-0-	2707	3	21	9	Y	19	20	1			4
07	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	2752	3	20	9	Y	18	15	1			7

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

02	3393	X	3045	-0-	-348	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2464	-0-	-853	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1858	3	32	9	Y	29	28	1			8
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					8
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1957	3	32	9	Y	29	29	1			8
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1942	3	24	9	Y	22	26	1			4
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					4
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1898	3	36	9	Y	33	24	1			13

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

02	3335	X	2883	-0-	-452	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3373	-0-	-161	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3244	-0-	-290	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

02	3509	X	3389	-0-	-120	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3422	-0-	-329	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3327	-0-	-693	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3051	-0-	-969	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3004	-0-	-1212	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4113	-0-	-177	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2650	-0-	-2434	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	951	-0-	-3969	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	868	-0-	-4216	-0-	868	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
02	5597	X	4637	-0-	-960	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4928	-0-	-745	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4774	-0-	-416	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4871	-0-	-492	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4460	-0-	-580	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
*07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	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
02	4669	X	4005	-0-	-664	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4658	-0-	-142	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4403	-0-	-557	-0-	4403	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
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3464	-0-	-442	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2723	-0-	-1387	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	1767	-0-	-2480	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2549	-0-	-1561	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	3722	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
02	3567	X	3386	-0-	-181	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2608	-0-	-1082	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2631	-0-	-1182	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
*07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
02	4176	X	4048	-0-	-128	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4073	-0-	-247	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	8990	X	8761	-0-	-229	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
03	9796	X	9177	-0-	-619	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8802	-0-	-678	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	8751	-0-	-1045	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8727	-0-	-753	-0-	8727	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	7765	-0-	-1597	-0-	7765	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
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	3			N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	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
02	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10579	3	172	9	Y	156	136	1			63
03	11408	X	11257	-0-	-151	-0-	11148	3	109	9	Y	99	129	1			33
04	11040	X	10634	-0-	-406	-0-	10525	3	109	9	Y	99	99	1			33
05	11408	X	10844	-0-	-564	-0-	10734	3	110	9	Y	100	112	1			21
06	11040	X	10495	-0-	-545	-0-	10390	3	105	9	Y	95	93	1			23
07	11408	X	10764	-0-	-644	-0-	10642	3	122	9	Y	111	84	1			50

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
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	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
02	4060	X	3822	-0-	-238	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3714	-0-	-285	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3460	-0-	-500	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3456	-0-	-504	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3297	-0-	-795	-0-	3297	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	377	N	116	-0-	-261	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	12905	X	1728	-0-	-11177	-0-	1724	3	4	9	Y	4	22	1			2
03	10106	X	3463	-0-	-6643	-0-	3430	3	33	9	Y	30	22	1			10
04	5940	X	4985	-0-	-955	-0-	4935	3	50	9	Y	45	40	1			15
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6295	3	63	9	Y	57	60	1			12
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5387	3	55	9	Y	50	50	1			12
07	5146	X	5131	-0-	-15	-0-	5073	3	58	9	Y	53	41	1			24

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
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2090	-0-	-160	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	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
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	360	X	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-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
02	4727	X	4668	-0-	-59	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4895	-0-	-158	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4662	-0-	-228	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4656	-0-	-174	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	4799	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
02	1334	N	1207	-0-	-127	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1400	-0-	-430	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1185	-0-	-195	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	757	-0-	-700	-0-	757	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
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1548	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1356	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1234	3	12	9	Y	11	13	1			1
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2143	3	24	9	Y	22	18	1			5
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1940	3	14	9	Y	13	15	1			3
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1786	3	13	9	Y	12	10	1			5

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
02	3219	X	2280	-0-	-939	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2545	-0-	-545	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2409	-0-	-471	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	3422	X	3235	-0-	-187	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	1820	-0-	-1540	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2055	-0-	-1417	-0-	2055	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
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	540	N	30	-0-	-510	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*07	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	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
02	4872	X	4766	-0-	-106	-0-	4691	3	75	9	Y	68	57	1			28
03	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	4879	3	47	9	Y	43	56	1			15
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4853	3	50	9	Y	45	45	1			15
05	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	4959	3	52	9	Y	47	52	1			10
06	4920	X	4044	-0-	-876	-0-	4004	3	40	9	Y	36	37	1			9
07	5084	X	4798	-0-	-286	-0-	4744	3	54	9	Y	49	36	1			22

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
02	2900	X	2099	-0-	-801	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2138	-0-	-931	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1856	-0-	-996	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1852	-0-	-728	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	1891	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
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5492	-0-	-57	-0-	5492	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
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3579	-0-	-1598	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4171	-0-	-839	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4037	-0-	-1140	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	6794	-0-	-688	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	5562	-0-	-2436	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	5533	-0-	-2207	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	5319	-0-	-2121	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5220	-0-	-1800	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	5349	-0-	-1905	-0-	5349	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5004	-0-	-328	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4810	-0-	-590	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4928	-0-	-652	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2202	-0-	-118	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2183	-0-	-217	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
*07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
*07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	493	X	310	-0-	-183	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	809	-0-	-307	-0-	809	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

02	4205	X	3310	-0-	-895	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4035	-0-	-460	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4004	-0-	-346	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4053	-0-	-70	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4129	-0-	-281	-0-	4128	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4052	-0-	-928	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4799	-0-	-347	-0-	4799	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

02	1218	N	1076	-0-	-142	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2062	-0-	-1178	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	1339	-0-	-2009	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1094	-0-	-2146	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	898	-0-	-2419	-0-	898	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4408	-0-	-1110	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4884	-0-	-456	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5320	-0-	-198	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4208	-0-	-1132	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
*07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	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
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5450	3	40	9	Y	36	31	1			11
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5695	3	55	9	Y	50	47	1			14
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5370	3	50	9	Y	45	55	1			4
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5527	3	50	9	Y	45	39	1			10
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5346	3	41	9	Y	37	39	1			8
07	5053	X	4420	-0-	-633	-0-	4389	3	31	9	Y	28	25	1			11

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
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3662	-0-	-478	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3606	-0-	-672	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2715	-0-	-1425	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3803	-0-	-444	-0-	3803	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
02	6612	X	5080	-0-	-1532	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6897	-0-	-171	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6640	-0-	-200	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6515	-0-	-212	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5987	-0-	-673	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6129	-0-	-753	-0-	6129	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
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	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
02	5017	X	4436	-0-	-581	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4719	-0-	-613	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4319	-0-	-781	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3957	-0-	-1251	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4384	-0-	-566	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4606	-0-	-137	-0-	4606	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
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4232	3	68	9	Y	62	54	1			25
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4504	3	44	9	Y	40	51	1			14
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4343	3	44	9	Y	40	41	1			13
05	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	4349	3	45	9	Y	41	46	1			8
06	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	4250	3	43	9	Y	39	38	1			9
07	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4380	3	51	9	Y	46	34	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

02	11223	X	10605	-0-	-618	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	6727	-0-	-5270	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	4771	-0-	-6569	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
05	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	3			N	-0-					-0-
06	11160	X	11032	-0-	-128	-0-	11032	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	10946	-0-	-400	-0-	10946	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

02	4988	X	4551	-0-	-437	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4541	-0-	-791	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4086	-0-	-1074	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4404	-0-	-928	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

02	2059	N	1649	-0-	-410	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

02	4089	X	2944	-0-	-1145	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2881	-0-	-1139	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2582	-0-	-1572	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	610	-0-	-3380	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2547	-0-	-1235	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	63	-0-	-1137	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	9454	X	8855	-0-	-599	-0-	8714	3	141	9	Y	128	114	1			52
03	10106	X	9262	-0-	-844	-0-	9172	3	90	9	Y	82	106	1			28
04	9510	X	8555	-0-	-955	-0-	8469	3	86	9	Y	78	80	1			26
05	9827	X	8752	-0-	-1075	-0-	8663	3	89	9	Y	81	90	1			17
06	9210	X	8446	-0-	-764	-0-	8361	3	85	9	Y	77	75	1			19
07	9455	X	8698	-0-	-757	-0-	8601	3	97	9	Y	88	67	1			40

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

02	9454	X	6022	-0-	-3432	-0-	5946	3	76	9	N	69	60	1			134
03	9920	X	8525	-0-	-1395	-0-	8359	3	166	9	N	151	68	1			217
04	9600	X	9410	-0-	-190	-0-	9232	3	178	9	N	162	149	1			230
05	9920	X	9515	-0-	-405	-0-	9374	3	141	9	N	128	233	1			125
06	9420	X	8876	-0-	-544	-0-	8735	3	141	9	N	128	77	1			176
07	9734	X	9251	-0-	-483	-0-	9145	3	106	9	N	96	87	1			185

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4473	3	11	9	N	10	12	1			4
03	4154	X	3636	-0-	-518	-0-	3596	3	40	9	N	36	28	1			12
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4424	3	46	9	N	42	40	1			14
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4288	3	7	9	N	6	19	1			1
06	4020	X	3970	-0-	-50	-0-	3929	3	41	9	N	37	29	1			9
07	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3924	3	8	9	N	7	13	1			3

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5140	3	83	9	Y	75	66	1			30
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5468	3	54	9	Y	49	63	1			16
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5172	3	54	9	Y	49	49	1			16
05	5115	X	3920	-0-	-1195	-0-	3863	3	57	9	Y	52	57	1			11
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5342	3	54	9	Y	49	48	1			12
*07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5383	3	62	9	Y	56	43	1			25

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8826	3	62	9	Y	56	53	1			80
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6269	3	11	9	Y	10					90
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7130	3	15	9	Y	14	64	1			40
05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7754	3	54	9	Y	49	66	1			23
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9300	3	41	9	Y	37					60
*07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8048	3	68	9	Y	62	74	1			48

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

02	8758	X	7654	-0-	-1104	-0-	7596	3	58	9	Y	53	83	1	4	8	87
03	9362	X	8002	-0-	-1360	-0-	7973	3	29	9	Y	26					113
04	8910	X	7599	-0-	-1311	-0-	7585	3	14	9	Y	13	79	1			47
05	9083	X	8649	-0-	-434	-0-	8590	3	59	9	Y	54	76	1			25
06	8580	X	8159	-0-	-421	-0-	8124	3	35	9	Y	32					57
*07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8335	3	78	9	Y	71	73	1			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60871	X	49243	-0-	-11628	-0-	49243	3			N	-0-					-0-
03	62031	X	49825	-0-	-12206	-0-	49825	3			N	-0-					-0-
04	57630	X	46389	-0-	-11241	-0-	46389	3			N	-0-					-0-
05	56761	X	46958	-0-	-9803	-0-	46958	3			N	-0-					-0-
06	52860	X	43283	-0-	-9577	-0-	43283	3			N	-0-					-0-
07	52638	X	44100	-0-	-8538	-0-	44100	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

02	841	N	839	-0-	-2	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	308	-0-	-504	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	810	N	52	-0-	-758	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1685	3	13	9	N	12	5	1			7
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	3	34	9	N	31	24	1			14
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	3	12	9	N	11	21	1			4

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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	928	N	404	-0-	-524	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	350	-0-	-704	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

02	841	N	410	-0-	-431	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	18	1	716	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	12	1	350	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*06	420	N	287	-0-	-133	-0-	2	1	283	3	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	22	1	929	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	26	1	1025	3	Y	24	19	1			7
							26	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	908	3	Y	25	23	1			9
							28	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	32	1	871	3	Y	22	27	1			4
							24	9									
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1096	3	Y	15	13	0	5	1	1
							17	9									
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	952	3	29	9	Y	26	26	0			1

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

02	1334	N	1220	-0-	-114	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	974	-0-	-316	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	992	N	184	-0-	-808	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

02	841	N	605	-0-	-236	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

02	1102	N	902	-0-	-200	-0-	136	1	766	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	719	-0-	-459	-0-	192	1	527	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	277	1	695	3	N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	190	1	815	3	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	213	1	727	3	N	-0-					-0-
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	187	1	701	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

02	986	N	948	-0-	-38	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	645	-0-	-375	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 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
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	817	-0-	-203	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-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
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	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
02	2610	X	2063	-0-	-547	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1890	-0-	-540	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1762	-0-	-439	-0-	1762	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
02	1595	N	106	-0-	-1489	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4017	-0-	917	917	4017	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3814	-0-	814	1731	3814	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3296	-0-	196	1927	3296	3			N	-0-					-0-
06	4977	X	3050	-0-	-1927	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
*07	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	986	-0-	-316	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1214	-0-	-925	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	726	-0-	-405	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	870	N	73	-0-	-797	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	518	-0-	-846	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2117	X	1767	-0-	-350	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2583	-0-	-837	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2588	-0-	-946	-0-	2588	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
02	2349	N	2155	-0-	-194	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2147	-0-	-163	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	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 #: 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
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2450	-0-	-334	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2233	-0-	-677	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2297	-0-	-710	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	799	-0-	-1901	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2085	-0-	-550	-0-	2085	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
02	986	N	920	-0-	-66	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1374	-0-	-685	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	898	-0-	-212	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	601	-0-	-515	-0-	601	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	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 #: 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
02	2030	X	1703	-0-	-327	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

02	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3142	-0-	42	42	3142	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1487	-0-	-42	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	685	-0-	-586	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	525	-0-	-705	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	964	-0-	-307	-0-	964	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

02	696	N	565	-0-	-131	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	690	N	28	-0-	-662	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	707	-0-	-626	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	256	-0-	-764	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	806	N	254	-0-	-552	-0-	254	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

02	2030	N	1981	-0-	-49	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1716	-0-	-384	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1768	-0-	-340	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1787	-0-	-133	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	416	-0-	-106	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	775	N	351	-0-	-424	-0-	351	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1303	-0-	-553	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1127	-0-	-343	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3990	-0-	890	890	3990	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3299	-0-	299	1189	3299	3			N	-0-					-0-
*07	1778	N	589	-0-	-1189	-0-	589	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	916	-0-	-128	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	789	-0-	-327	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	692	-0-	-328	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	992	N	520	-0-	-472	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	980	-0-	-615	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	946	-0-	-294	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

02	1508	N	1325	-0-	-183	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

02	2059	N	1670	-0-	-389	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

02	464	N	425	-0-	-39	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2361	-0-	-539	443	2361	3			N	-0-					-0-
03	2102	X	1659	-0-	-443	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1628	-0-	-352	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1625	-0-	-421	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1806	-0-	-174	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	489	-0-	-323	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1463	-0-	-393	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1444	-0-	-35	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	577	-0-	-148	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	750	N	33	-0-	-717	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	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 #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	870	N	186	-0-	-684	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	899	N	41	-0-	-858	-0-	41	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1456	-0-	-280	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3955	-0-	855	855	3955	3			Y	-0-					-0-
06	2574	N	1719	-0-	-855	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	4	-0-	-431	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	323	-0-	-54	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	1073	-0-	-406	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1114	-0-	-374	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	868	-0-	-572	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	1002	-0-	-238	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1063	-0-	-77	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	966	-0-	-181	-0-	966	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 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
02	3219	X	58	-0-	-3161	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

02	290	N	86	-0-	-204	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

02	2175	X	1509	-0-	-666	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1468	-0-	-857	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	34832	3			N	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	854	-0-	-226	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3241	-0-	-239	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2946	-0-	-534	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	615	-0-	-168	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	435	-0-	-681	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	651	N	72	-0-	-579	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	420	N	173	-0-	-247	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1069	-0-	-555	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	409	-0-	-838	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	89	-0-	-451	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	22	-0-	-1094	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	884	-0-	-196	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	584	-0-	-470	-0-	584	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 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
02	2349	N	595	-0-	-1754	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	969	-0-	-1046	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

02	3016	X	2838	-0-	-178	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2140	-0-	-1084	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	893	-0-	-2227	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	298	-0-	-2895	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2071	-0-	-1019	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2110	-0-	-928	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

02	1305	N	1159	-0-	-146	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1011	-0-	1011	1011	1011	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1011					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2262	-0-	2262	3273	2262	3			Y	-0-					-0-
06	5008	X	1735	-0-	-3273	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	104	-0-	-2296	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2064	-0-	-416	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2224	-0-	-176	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	450	N	11	-0-	-439	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

02	2407	X	1628	-0-	-779	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2249	-0-	-241	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	2212	3	26	9	Y	24	10	1			14
06	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	2300	3	62	9	Y	56	44	1			26
07	2325	X	1586	-0-	-739	-0-	1566	3	20	9	Y	18	37	1			7

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

02	696	N	684	-0-	-12	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	3306	X	1991	-0-	-1315	-0-	1944	3	47	9	Y	43	40	1			10
03	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3425	3	56	9	Y	51	44	1			17
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3606	3	57	9	Y	52	40	1			29
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3486	3	10	9	Y	9	33	1			5
06	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3247	3	8	9	Y	7	9	1			3
*07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5038	3	3	9	Y	3	5	1			1

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	95	1	1581	3	N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	76	1	1575	3	N	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	87	1	1964	3	N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	81	1	1813	3	N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	106	1	1673	3	N	-0-					-0-
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	94	1	1638	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

02	1189	N	1186	-0-	-3	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	3	6	9	Y	5	2	1			3
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	3	17	9	Y	15	11	1			7
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	3	6	9	Y	5	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	3	15	9	Y	14	12	1			5
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1570	3	15	9	Y	14	11	1			8
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	3	8	9	Y	7	11	1			4
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	3	8	9	Y	7	8	1			3
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1691	3	3	9	Y	3	5	1			1

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1028	-0-	-1031	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1264	-0-	-968	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2146	N	2086	-0-	-60	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1475	-0-	-685	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1163	-0-	-914	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1086	-0-	-564	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	774	-0-	-745	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	816	-0-	-414	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	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 #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	720	N	38	-0-	-682	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	3	21	9	Y	19	18	1			4
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1575	3	26	9	Y	24	20	1			8
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1533	3	25	9	Y	23	18	1			13
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1616	3	18	9	Y	16	20	1			9
06	1410	N	601	-0-	-809	-0-	592	3	9	9	Y	8	13	1			4
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	783	N	766	-0-	-17	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	870	N	671	-0-	-199	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2787	3	15	9	Y	14	6	1			8
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1512	3	39	9	Y	35	27	1			16
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1532	3	12	9	Y	11	23	1			4

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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
02	2030	X	1739	-0-	-291	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1546	-0-	-624	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	487	-0-	-1523	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	33	-0-	-634	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	899	N	40	-0-	-859	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1557	-0-	-9	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1027	-0-	-75	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1424	-0-	-432	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1023	-0-	-108	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	521	-0-	-688	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2287	-0-	-317	-0-	2287	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
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2590	-0-	-1010	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2880	-0-	-720	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	2994	3			N	-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
02	986	N	932	-0-	-54	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	489	-0-	-651	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

02	1508	N	443	-0-	-1065	-0-	429	3	14	9	Y	13	12	1			3
03	1612	N	44	-0-	-1568	-0-	27	3	17	9	Y	15	13	1			5
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	750	N	58	-0-	-692	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	712	-0-	-668	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 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
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	621	-0-	-1509	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3667	-0-	667	811	3667	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3430	-0-	330	1141	3430	3			N	-0-					-0-
06	4953	X	3812	-0-	-1141	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
*07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

02	435	N	-0-	-0-	-435	-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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

02	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	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 #: 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
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	878	-0-	-393	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	43	-0-	-1187	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	958	-0-	-313	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	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
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2685	-0-	-195	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2688	-0-	-195	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2668	-0-	-62	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2282	-0-	-508	-0-	2282	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
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	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
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
*07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	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
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1899	-0-	-321	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2060	-0-	-203	-0-	2060	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	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
02	1160	N	275	-0-	-885	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	420	N	55	-0-	-365	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	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
02	2900	N	3035	-0-	135	135	3035	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3142	-0-	42	177	3142	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2937	-0-	-63	114	2937	3			N	-0-					-0-
05	3119	X	3005	-0-	-114	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		73	-0-	73	140	73	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		92	-0-	92	232	92	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		67	-0-	67	299	67	3			Y	-0-					-0-
06	397	X	98	-0-	-299	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	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 #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
06	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	527	-0-	-198	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
02	174	N	73	-0-	-101	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	727	-0-	-114	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	775	N	98	-0-	-677	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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
02	1653	N	1332	-0-	-321	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1365	-0-	-402	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	82	-0-	-1448	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1711	N	1565	-0-	-146	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	87	-0-	-1683	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1309	-0-	-221	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 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
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4765	-0-	1665	1665	4765	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	103	-0-	-1787	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1613	-0-	-577	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1845	-0-	-418	-0-	1845	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 #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 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
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1140	-0-	-813	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 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
02	1363	N	1268	-0-	-95	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1587	-0-	-385	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1041	-0-	-664	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	148	-0-	-937	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	899	N	457	-0-	-442	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	319	-0-	-983	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1914	N	1804	-0-	-110	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1281	-0-	-519	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1300	-0-	-529	-0-	1300	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
02	1450	N	1407	-0-	-43	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	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 #: 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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	69	-0-	-1071	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	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
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	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
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	N	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	302	1	759	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	61	1	260	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2900	N	2860	-0-	-40	120	2860	3			N	-0-					-0-
03	2923	N	2803	-0-	-120	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1878	-0-	-882	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2833	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
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	728	-0-	-502	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	390	N	47	-0-	-343	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	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
02	2378	N	2318	-0-	-60	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2411	-0-	-49	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2294	-0-	-166	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1927	-0-	-553	-0-	1927	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
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	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
02	377	N	8	-0-	-369	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	351	-0-	-1571	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	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 #: 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
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
*07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

02	551	N	485	-0-	-66	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	960	N	364	-0-	-596	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

02	1566	N	791	-0-	-775	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

02	3751	X	2168	-0-	-1583	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*07	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
*07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	882	-0-	-481	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	950	-0-	-414	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

02	464	N	410	-0-	-54	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

02	464	N	365	-0-	-99	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	403	N	21	-0-	-382	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	899	N	660	-0-	-239	-0-	660	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

02	3306	X	751	-0-	-2555	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	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

02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

02	609	N	600	-0-	-9	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	544	-0-	-776	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	440	-0-	-738	-0-	440	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	X	425	-0-	-677	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	739	-0-	-1661	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1571	-0-	-909	-0-	1571	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
02	1595	X	1248	-0-	-347	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	4	-0-	-1701	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1586	-0-	-64	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
02	348	N	200	-0-	-148	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4385	-0-	1285	1285	4385	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3617	-0-	617	1902	3617	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3059	-0-	-41	1861	3059	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
02	8497	X	4836	-0-	-3661	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			Y	-0-					-0-
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			Y	-0-					-0-
*07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	956	-0-	-904	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	668	-0-	-1254	-0-	668	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	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
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	95	1	1569	3	N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	3	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	76	1	1710	3	N	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	69	1	1550	3	N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1454	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	80	1	1399	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
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	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
02	1508	N	260	-0-	-1248	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	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
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

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

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	704	-0-	-970	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	829	-0-	-1061	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	891	-0-	-721	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	726	-0-	-594	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	494	-0-	-653	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	870	N	278	-0-	-592	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	744	N	118	-0-	-626	-0-	118	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
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	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
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3080	-0-	80	80	3080	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3344	-0-	244	324	3344	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	154	-0-	-223	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1194	-0-	-82	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	70	-0-	-1250	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	N	-0-					-0-
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1385	-0-	-94	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	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
02	1421	N	1133	-0-	-288	-0-	170	1	963	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	293	1	805	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	915	-0-	-435	-0-	260	1	655	3	N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	245	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	227	1	779	3	N	-0-					-0-
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	339	1	1268	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
02	986	N	153	-0-	-833	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1015	N	803	-0-	-212	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	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
02	725	N	710	-0-	-15	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	713	N	314	-0-	-399	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	848	-0-	-423	-0-	848	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	186	-0-	-249	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	454	-0-	-68	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	3	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
07	620	N	401	-0-	-219	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	700	-0-	-602	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	806	N	200	-0-	-606	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

02	2610	N	2190	-0-	-420	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2354	-0-	-374	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2226	-0-	-324	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1637	-0-	-643	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1630	-0-	-664	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

02	783	N	452	-0-	-331	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	-0-					-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	22	1	347	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	353	-0-	-825	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	910	-0-	-1105	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	819	-0-	-711	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	672	-0-	-1095	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1140	-0-	-844	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

02	1160	N	592	-0-	-568	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6775	-0-	3675	3675	6775	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2643	-0-	-357	3318	2643	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2540	-0-	-560	2758	2540	3			N	-0-					-0-
06	5526	X	2768	-0-	-2758	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2619	-0-	-295	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 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
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	2502	-0-	-598	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2699	-0-	-432	-0-	2699	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
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	1940	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
02	2900	N	3561	-0-	661	1395	3561	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3259	-0-	159	1554	3259	3			N	-0-					-0-
04	5664	X	4110	-0-	-1554	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
*07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	638	-0-	-416	-0-	638	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	114	-0-	-816	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1379	-0-	-564	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	919	-0-	-569	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	898	-0-	-572	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1079	-0-	-226	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	703	-0-	-138	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	992	N	519	-0-	-473	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	840	N	27	-0-	-813	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-					-0-
*07	1851	N	1846	-0-	-5	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	951	-0-	-599	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	451	-0-	-569	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

02	1392	N	960	-0-	-432	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	754	-0-	-393	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

02	1450	N	1422	-0-	-28	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

02	2900	N	3719	-0-	819	932	3719	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4132	-0-	1032	1964	4132	3			N	-0-					-0-
04	5028	X	3064	-0-	-1964	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
*07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	960	N	707	-0-	-253	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1060	-0-	-980	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	749	-0-	-584	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	713	N	246	-0-	-467	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	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
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	3	19	9	Y	17	16	1			4
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1118	3	22	9	Y	20	17	1			7
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1024	3	22	9	Y	20	16	1			11
05	806	N	454	-0-	-352	-0-	442	3	12	9	Y	11	16	1			6
06	780	N	480	-0-	-300	-0-	473	3	7	9	Y	6	9	1			3
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1891	-0-	-23	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	900	-0-	-836	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	464	-0-	-145	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	450	N	29	-0-	-421	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	462	-0-	-988	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	460	-0-	-1152	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	840	N	400	-0-	-440	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	94	1	1557	3	N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	2133	3	N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	76	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	71	1	1112	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1007	-0-	-636	-0-	55	1	952	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	55	1	3288	3	N	21	27	0			5
							23	9									
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	65	1	3321	3	N	26	24	0			7
							29	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	59	1	3042	3	N	24	23	0			8
							26	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	69	1	3118	3	N	22	23	0			7
							24	9									
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	85	1	3805	3	N	14	17	0			4
							15	9									
*07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	104	1	2763	3	N	18	16	0			6
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	855	-0-	-664	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	823	-0-	-497	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

02	1334	N	1230	-0-	-104	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

02	87	N	20	-0-	-67	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

02	1218	N	1073	-0-	-145	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	938	-0-	-322	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

02	986	N	861	-0-	-125	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	960	N	760	-0-	-200	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	930	N	50	-0-	-880	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	3	N	-0-			-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1515	3	N	-0-			-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1492	3	N	-0-			-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	68	1	1511	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	83	1	1311	3	N	-0-			-0-
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1401	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-			-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
06	1140	N	906	-0-	-234	-0-	906	3			N	-0-			-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

02	1189	N	1136	-0-	-53	-0-	64	1	1072	3	N	-0-			-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	125	1	2574	3	N	-0-			-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	109	1	2455	3	N	-0-			-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	115	1	2581	3	N	-0-			-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	162	1	2549	3	N	-0-			-0-
07	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	134	1	2339	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

02	1334 N	1270	-0-	-64	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	2877	-0-	-951	-0-	86	1	2773	3	Y	16	21	0			4
							18	9									
03	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	103	1	3744	3	Y	19	18	0			5
							21	9									
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	92	1	4583	3	Y	19	18	0			6
							21	9									
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	109	1	5088	3	Y	20	20	0			6
							22	9									
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	137	1	4782	3	Y	28	27	0			7
							31	9									
*07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	166	1	4951	3	Y	35	31	0			11
							39	9									

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
02	5597	X	5183	-0-	-414	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	4909	-0-	-1074	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3179	-0-	-2311	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	2859	-0-	-2511	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	744	-0-	-4805	-0-	744	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
02	783	N	674	-0-	-109	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	837	N	247	-0-	-590	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	11	1	3818	3	Y	18	24	0			4
							20	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	13	1	3420	3	Y	23	21	0			6
							25	9									
04	510	X	228	-0-	-282	-0-	12	1	192	3	Y	22	21	0			7
							24	9									
05	527	X	289	-0-	-238	-0-	14	1	254	3	Y	19	20	0			6
							21	9									
06	510	X	113	-0-	-397	-0-	15	1	81	3	Y	15	17	0			4
							17	9									
07	527	X	39	-0-	-488	-0-	18	1	21	9	Y	19	17	0			6

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
02	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	268	1	10071	3	N	46	55	0			11
							51	9									
03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	321	1	12376	3	N	58	54	0			15
							64	9									
04	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	288	1	10428	3	N	55	53	0			17
							61	9									
05	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	326	1	14049	3	N	48	50	0			15
							53	9									
06	12090	X	9609	-0-	-2481	-0-	309	1	9279	3	N	19	29	0			5
							21	9									
07	12493	X	10681	-0-	-1812	-0-	377	1	10278	3	N	24	21	0			8
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	8555	X	3143	-0-	-5412	-0-	107	1	3025	3	N	10	16	0			2
							11	9									
03	9145	X	2716	-0-	-6429	-0-	25	1	2688	3	N	3	4	0			1
							3	9									
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	177	1	8409	3	N	16	11	0			5
							18	9									
06	7500	X	7064	-0-	-436	-0-	229	1	6811	3	N	22	21	0			6
							24	9									
*07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	279	1	7376	3	N	26	24	0			8
							29	9									

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
02	T. A.		426	-0-	426	426	9	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2863	-0-	2863	3289	25	1	2838	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1777	-0-	1777	5066	10	1	1767	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3787	-0-	3787	8853	46	1	3731	3	Y	9	6	0			3
							10	9									
06	12409	X	3556	-0-	-8853	-0-	97	1	3434	3	Y	23	20	0			6
							25	9									
*07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	119	1	3181	3	Y	28	25	0			9
							31	9									

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
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	126	1	6460	3	Y	-0-					-0-
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	151	1	6822	3	Y	-0-					-0-
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	136	1	6811	3	Y	-0-					-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	156	1	6918	3	Y	-0-					-0-
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	179	1	7334	3	Y	-0-					-0-
*07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	218	1	6641	3	Y	-0-					-0-

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
02	9164	X	8971	-0-	-193	-0-	183	1	8788	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	198	1	9722	3	Y	-0-					-0-
04	9480	X	2210	-0-	-7270	-0-	59	1	2151	3	Y	-0-					-0-
05	9796	X	6511	-0-	-3285	-0-	221	1	6290	3	Y	-0-					-0-
06	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	279	1	10260	3	Y	-0-					-0-
07	9796	X	8705	-0-	-1091	-0-	344	1	8361	3	Y	-0-					-0-

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
02	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11664	3	68	9	Y	62	58	1			14
03	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12032	3	80	9	Y	73	63	1			24
04	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11105	3	83	9	Y	75	58	1			41
05	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11386	3	19	9	Y	17	49	1			9
06	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			Y	-0-	9	1			-0-
07	11346	X	10892	-0-	-454	-0-	10892	3			Y	-0-					-0-

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
02	20793	X	20468	-0-	-325	-0-	467	1	20001	3	Y	-0-					-0-
03	22227	X	21846	-0-	-381	-0-	559	1	21287	3	Y	-0-					-0-
04	21510	X	20261	-0-	-1249	-0-	501	1	19760	3	Y	-0-					-0-
05	21886	X	20485	-0-	-1401	-0-	576	1	19909	3	Y	-0-					-0-
06	21180	X	16655	-0-	-4525	-0-	400	1	16255	3	Y	-0-					-0-
07	21886	X	21159	-0-	-727	-0-	644	1	20515	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	5589	-0-	-1023	-0-		151	1	5438	3	Y	-0-					-0-
03	7068	X	6478	-0-	-590	-0-		180	1	6298	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6847	-0-	-83	-0-		161	1	6686	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6755	-0-	-406	-0-		163	1	6592	3	Y	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-		124	1	7549	3	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6586	-0-	-482	-0-		151	1	6435	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-		14725	3	21	9	Y	19	18	1			4
03	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-		15863	3	28	9	Y	25	21	1			8
04	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-		14888	3	28	9	Y	25	19	1			14
05	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-		15305	3	6	9	Y	5	16	1			3
06	14490	X	13795	-0-	-695	-0-		13795	3			Y	-0-	3	1			-0-
*07	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-		15451	3			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-		195	1	11342	3	Y	26	28	0			6
								29	9									
03	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-		233	1	11779	3	Y	34	31	0			9
								37	9									
04	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-		209	1	11063	3	Y	31	30	0			10
								34	9									
05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-		250	1	11293	3	Y	24	27	0			7
								26	9									
06	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-		288	1	11859	3	Y	14	17	0			4
								15	9									
*07	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-		351	1	10448	3	Y	16	15	0			5
								18	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4406	-0-	-843	-0-		98	1	4297	3	Y	10	8	0			2
								11	9									
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-		141	1	7147	3	Y	15	13	0			4
								17	9									
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-		126	1	6136	3	Y	15	14	0			5
								17	9									
05	4712	X	3513	-0-	-1199	-0-		70	1	3436	3	Y	6	9	0			2
								7	9									
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-		225	1	10894	3	Y	10	14	0			2
								11	9									
03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-		269	1	11691	3	Y	13	12	0			3
								14	9									
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-		238	1	10966	3	Y	6	7	0			2
								7	9									
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-		272	1	10758	3	Y	3	4	0			1
								3	9									
06	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-		294	1	11552	3	Y	3	3	0			1
								3	9									
07	10695	X	10646	-0-	-49	-0-		359	1	10284	3	Y	3	3	0			1
								3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11513	X	11049	-0-	-464	-0-	11020	3	29	9	Y	26	24	1			6
03	12307	X	12199	-0-	-108	-0-	12166	3	33	9	Y	30	26	1			10
04	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11933	3	34	9	Y	31	24	1			17
05	12152	X	8771	-0-	-3381	-0-	8746	3	25	9	Y	23	27	1			13
06	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12047	3	72	9	Y	65	48	1			30
07	12307	X	12120	-0-	-187	-0-	12096	3	24	9	Y	22	44	1			8

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	15978	3	218	9	N	198	185	1			44
03	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19297	3	262	9	N	238	204	1			78
04	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17332	3	266	9	N	242	186	1			134
05	17298	X	16171	-0-	-1127	-0-	16047	3	124	9	N	113	182	1			65
06	18660	X	13369	-0-	-5291	-0-	13204	3	165	9	N	150	145	1			70
07	19282	X	11008	-0-	-8274	-0-	10955	3	53	9	N	48	100	1			18

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	3			N	-0-					-0-
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	3			N	-0-					-0-
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
06	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
*07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12934	X	12118	-0-	-816	-0-	12118	3			N	-0-					-0-
03	13826	X	12743	-0-	-1083	-0-	12743	3			N	-0-					-0-
04	13260	X	12125	-0-	-1135	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	12144	-0-	-1341	-0-	12144	3			N	-0-					-0-
06	12900	X	11864	-0-	-1036	-0-	11864	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	11847	-0-	-1111	-0-	11847	3			N	-0-					-0-

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
02	21997	X	21997	-0-	-0-	-0-	21969	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	23303	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	21390	X	20112	-0-	-1278	-0-	20097	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	22103	X	22078	-0-	-25	-0-	22049	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	21390	X	19446	-0-	-1944	-0-	19417	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	22103	X	19954	-0-	-2149	-0-	19892	3	62	9	Y	56	56	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42394	X	42394	-0-	-0-	-0-	41986	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
03	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	44756	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
04	42840	X	41167	-0-	-1673	-0-	40862	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
05	47312	X	47312	-0-	-0-	-0-	46719	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
06	42840	X	41964	-0-	-876	-0-	41371	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
07	44268	X	28314	-0-	-15954	-0-	28031	3	283	9	Y	257	257	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57871	X	57871	-0-	-0-	-0-	55803	3	2068	9	N	1880	2078	1			87
03	57722	X	51508	-0-	-6214	-0-	50488	3	1020	9	N	927	985	1			29
04	56366	X	56366	-0-	-0-	-0-	55856	3	510	9	N	464	485	1			8
*05	62124	X	58463	-0-	-3661	-0-	57872	3	591	9	N	537	514	1			31
06	60120	X	41190	-0-	-18930	-0-	40858	3	332	9	N	302	310	1			23
07	62124	X	-0-	-0-	-62124	-0-					N	-0-	23	1			-0-

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26303	X	5056	-0-	-21247	-0-	4618	3	438	9	Y	398	444	0			33
03	33598	X	33598	-0-	-0-	-0-	30742	3	2856	9	Y	2596	2521	0			108
04	54510	X	-0-	-0-	-54510	-0-					Y	-0-	108	0			-0-
05	56327	X	-0-	-0-	-56327	-0-					Y	-0-					-0-
*06	54510	X	32756	-0-	-21754	-0-	30776	3	1980	9	Y	1800	1701	0			99
*07	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	35523	3	584	9	Y	531	609	0			21

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238438	X	185405	-0-	-53033	-0-	181741	3	3664	9	Y	3331	3253	0			277
03	254882	X	181150	-0-	-73732	-0-	178468	3	2682	9	Y	2438	2614	0			101
04	246660	X	140370	-0-	-106290	-0-	137454	3	2916	9	Y	2651	2484	0			268
05	245427	X	163119	-0-	-82308	-0-	160633	3	2486	9	Y	2260	2374	0			154
*06	216000	X	144583	-0-	-71417	-0-	142846	3	1737	9	Y	1579	1646	0			87
07	198183	X	135540	-0-	-62643	-0-	132859	3	2681	9	Y	2437	2427	0			97

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	30807	3	836	9	Y	760	714	0			63
03	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	23453	3	508	9	Y	462	506	0			19
04	43890	X	33335	-0-	-10555	-0-	32721	3	614	9	Y	558	521	0			56
05	45353	X	21276	-0-	-24077	-0-	20932	3	344	9	Y	313	348	0			21
*06	43890	X	67	-0-	-43823	-0-	47	3	20	9	Y	18	38	0			1
*07	35975	X	35975	-0-	-0-	-0-	35566	3	409	9	Y	372	358	0			15

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84883	X	14807	-0-	-70076	-0-	14358	3	449	9	Y	408	403	0			34
03	90737	X	44952	-0-	-45785	-0-	43678	3	1274	9	Y	1158	1144	0			48
04	87810	X	20231	-0-	-67579	-0-	19626	3	605	9	Y	550	542	0			56
05	85126	X	-0-	-0-	-85126	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
*06	72510	X	28757	-0-	-43753	-0-	28161	3	596	9	Y	542	512	0			30
07	44981	X	43594	-0-	-1387	-0-	41489	3	2105	9	Y	1914	1868	0			76

FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		73482	-0-	73482	73482	72082	3	1400	9	N	1273	1214	1			59
03	SHUT IN		143635	-0-	143635	217117	138732	3	4903	9	N	4457	4376	1			140
04	SHUT IN		128699	-0-	128699	345816	126695	3	2004	9	N	1822	1932	1			30
*05	477012	X	131196	-0-	-345816	-0-	128946	3	2250	9	N	2045	1956	1			119
*06	168990	X	123299	-0-	-45691	-0-	121822	3	1477	9	N	1343	1358	1			104
07	174623	X	117218	-0-	-57405	-0-	116480	3	738	9	N	671	721	1			54

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		110072	-0-	110072	110072	110072	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		136504	-0-	136504	246576	136504	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		129973	-0-	129973	376549	129973	3			N	-0-					-0-
*05	505370	X	128821	-0-	-376549	-0-	128821	3			N	-0-					-0-
06	193230	X	122914	-0-	-70316	-0-	121375	3	1539	9	N	1399	1290	1			109
07	199671	X	121987	-0-	-77684	-0-	120152	3	1835	9	N	1668	1642	1			135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1362	-0-	1362	1362	1362	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		45080	-0-	45080	46442	41452	3	3628	9	N	3298	3194	1			104
04	SHUT IN		76123	-0-	76123	122565	69027	3	7096	9	N	6451	6450	1			105
*05	203457	X	80892	-0-	-122565	-0-	73483	3	7409	9	N	6735	6447	1			393
*06	70710	X	60886	-0-	-9824	-0-	56533	3	4353	9	N	3957	4043	1			307
07	73067	X	72197	-0-	-870	-0-	67383	3	4814	9	N	4376	4329	1			354

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	516	-0-	-122	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	96	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	500	-0-	-340	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

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
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

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
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	33 20	1 9	1239	2	Y	18	16	1			22
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	43 24	1 9	1072	2	Y	22	33	1			11
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1322	2	21	9	Y	19					30
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1175	2	23	9	Y	21					51
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	619	2	19	9	Y	17	41	1			27
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	633	2	18	9	Y	16	16	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	261	N	26	-0-	-235	-0-	1	1	24	2	Y	1					34
							1	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	2	Y	3					37
							3	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3					40
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3					43
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	448	2	3	9	Y	3					46
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			Y	-0-					46

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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	90	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	80	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	98	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	834	-0-	-576	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1972	N	428	-0-	-1544	-0-	11	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	353	-0-	-515	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

02	1421	N	1208	-0-	-213	-0-	81	1	1113	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	96	1	1315	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	1470	N	979	-0-	-491	-0-	966	2	13	9	Y	12					18
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1073	2	19	9	Y	17					35
06	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1293	2	12	9	Y	11	33	1			13
07	1023	N	842	-0-	-181	-0-	824	2	18	9	Y	16	11	1			18

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	15	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	22	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

02	957	N	772	-0-	-185	-0-	50	1	694	2	Y	25	39	1			11
							28	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	599	2	24	9	Y	22					33
05	837	N	571	-0-	-266	-0-	536	2	35	9	Y	32					65
06	900	N	582	-0-	-318	-0-	560	2	22	9	Y	20	61	1			24
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	535	2	31	9	Y	28	20	1			32

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1385	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	99	1	1360	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1380	2	11	9	Y	10					15
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1598	2	17	9	Y	15					30
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1358	2	10	9	Y	9	28	1			11
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1504	2	14	9	Y	13	9	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	Y	14	22	1			7
							15	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	2	14	9	Y	13					20
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	Y	14					34
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	701	2	12	9	Y	11	27	1			18
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1075	2	12	9	Y	11	11	1			18

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

02	2407	X	1432	-0-	-975	-0-	96	1	1326	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
03	1736	X	1191	-0-	-545	-0-	80	1	1096	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	1890	X	1574	-0-	-316	-0-	1565	2	9	9	Y	8					12
05	1953	X	1297	-0-	-656	-0-	1284	2	13	9	Y	12					24
06	1890	X	1218	-0-	-672	-0-	1210	2	8	9	Y	7	22	1			9
07	1612	X	1135	-0-	-477	-0-	1124	2	11	9	Y	10	7	1			12

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

02	2552	X	1061	-0-	-1491	-0-	28	1	1024	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
03	2418	X	1312	-0-	-1106	-0-	50	1	1251	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
04	1890	X	969	-0-	-921	-0-	960	2	9	9	Y	8					13
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2351	2	11	9	Y	10					23
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	2	8	9	Y	7	18	1			12
*07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7	7	1			12

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	1					28
							1	9									
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	78	1	1236	2	Y	4					32
							4	9									
04	1560	N	1219	-0-	-341	-0-	1215	2	4	9	Y	4					36
05	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1395	2	4	9	Y	4					40
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	2	29	1			13
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1764	2	9	9	Y	8					21

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

02	3712	X	3141	-0-	-571	-0-	211	1	2902	2	Y	25	39	1			11
							28	9									
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	299	1	4107	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3868	2	24	9	Y	22					33
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4197	2	35	9	Y	32					65
06	3840	X	3740	-0-	-100	-0-	3718	2	22	9	Y	20	61	1			24
07	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	3699	2	31	9	Y	28	20	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	256	1	3513	2	Y	25	39	1			11
							28	9									
03	3503	X	2437	-0-	-1066	-0-	162	1	2233	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
04	3390	X	1977	-0-	-1413	-0-	1953	2	24	9	Y	22					33
05	4061	X	2141	-0-	-1920	-0-	2106	2	35	9	Y	32					65
06	3930	X	2788	-0-	-1142	-0-	2766	2	22	9	Y	20	61	1			24
07	4061	X	2406	-0-	-1655	-0-	2375	2	31	9	Y	28	20	1			32

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
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	23	1	867	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	Y	5					7
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	918	2	4	9	Y	4					11
06	1020	N	579	-0-	-441	-0-	575	2	4	9	Y	4	9	1			6
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1214	2	4	9	Y	4	4	1			6

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
02	1914	N	1816	-0-	-98	-0-	47	1	1755	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	71	1	1788	2	Y	14	22	1			7
							15	9									
04	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	1825	2	14	9	Y	13					20
05	3100	N	3150	-0-	50	50	3135	2	15	9	Y	14					34
06	2175	N	2125	-0-	-50	-0-	2113	2	12	9	Y	11	27	1			18
*07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3009	2	12	9	Y	11	11	1			18

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
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	66	1	2458	2	Y	10	9	1			12
							11	9									
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	114	1	2854	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2530	2	12	9	Y	11					17
05	2697	N	2180	-0-	-517	-0-	2167	2	13	9	Y	12					29
06	2880	N	2137	-0-	-743	-0-	2127	2	10	9	Y	9	23	1			15
07	2635	N	1641	-0-	-994	-0-	1631	2	10	9	Y	9	9	1			15

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
02	1972	N	1881	-0-	-91	-0-	49	1	1821	2	Y	10	9	1			12
							11	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1855	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
04	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	1786	2	12	9	Y	11					17
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2864	2	13	9	Y	12					29
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	Y	9	23	1			15
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2393	2	10	9	Y	9	9	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	3741	X	2959	-0-	-782	-0-	77	1	2867	2	Y	14	13	1			17
							15	9									
03	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	119	1	2983	2	Y	17	26	1			8
							19	9									
04	3840	X	2315	-0-	-1525	-0-	2298	2	17	9	Y	15					23
05	3751	X	2904	-0-	-847	-0-	2885	2	19	9	Y	17					40
06	3420	X	2726	-0-	-694	-0-	2712	2	14	9	Y	13	32	1			21
07	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2943	2	13	9	Y	12	12	1			21

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
02	812	N	563	-0-	-249	-0-	29	1	533	2	Y	1					30
							1	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	2					32
							2	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	Y	4					36
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	Y	2					38
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	Y	2					40
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					40

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
02	2175	N	2027	-0-	-148	-0-	53	1	1948	2	Y	24	22	1			29
							26	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	75	1	1892	2	Y	30	45	1			14
							33	9									
04	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	2045	2	29	9	Y	26					40
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2466	2	32	9	Y	29					69
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2707	2	24	9	Y	22	55	1			36
*07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2444	2	23	9	Y	21	21	1			36

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
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

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
02	2320	N	1997	-0-	-323	-0-	52	1	1936	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
03	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	80	1	2005	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2378	2	9	9	Y	8					13
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	Y	10					23
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2318	2	8	9	Y	7	18	1			12
07	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	2145	2	8	9	Y	7	7	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1943	X	549	-0-	-1394	-0-	14	1	512	2	Y	21	18	1			25
							23	9									
03	2077	X	539	-0-	-1538	-0-	20	1	493	2	Y	24	37	1			12
							26	9									
04	1140	X	555	-0-	-585	-0-	532	2	23	9	Y	21					33
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1038	2	26	9	Y	24					57
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	982	2	21	9	Y	19	46	1			30
*07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1588	2	20	9	Y	18	18	1			30

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	151	1	2071	2	Y	16					73
							18	9									
03	3100	N	3102	-0-	2	2	209	1	2871	2	Y	20	54	1			39
							22	9									
04	2897	N	2895	-0-	-2	-0-	2877	2	18	9	Y	16					55
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2276	2	19	9	Y	17					72
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2102	2	10	9	Y	9	52	1			29
07	2170	N	1857	-0-	-313	-0-	1840	2	17	9	Y	15					44

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	530	-0-	-160	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	4					75
							4	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	749	2	Y	10					85
							11	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	659	2	10	9	Y	9					94
05	806	N	568	-0-	-238	-0-	556	2	12	9	Y	11					105
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	761	2	4	9	Y	4	75	1			34
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	906	2	23	9	Y	21					55

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1885	N	191	-0-	-1694	-0-	12	1	171	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
03	1147	N	808	-0-	-339	-0-	54	1	743	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	Y	6					9
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2822	2	10	9	Y	9					18
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1253	2	7	9	Y	6	17	1			7
*07	3100	N	3681	-0-	581	581	3673	2	8	9	Y	7	5	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	63	1	991	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	8	9	Y	7					12
05	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1054	2	8	9	Y	7					19
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6	18	1			7
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	Y	7					14

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

02	1972	N	1876	-0-	-96	-0-	126	1	1732	2	Y	16	25	1			7
							18	9									
03	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	133	1	1825	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
04	2040	N	1787	-0-	-253	-0-	1772	2	15	9	Y	14					21
05	2015	N	1619	-0-	-396	-0-	1597	2	22	9	Y	20					41
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	1632	2	14	9	Y	13	39	1			15
*07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2591	2	20	9	Y	18	12	1			21

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

02	1537	X	1325	-0-	-212	-0-	68	1	1257	2	Y	-0-					22
03	1891	X	1131	-0-	-760	-0-	67	1	1062	2	Y	2					24
							2	9									
04	1830	X	1298	-0-	-532	-0-	1295	2	3	9	Y	3					27
05	1891	X	1808	-0-	-83	-0-	1806	2	2	9	Y	2					29
06	1380	X	1325	-0-	-55	-0-	1324	2	1	9	Y	1					30
07	1426	X	1080	-0-	-346	-0-	1080	2			Y	-0-					30

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

02	841	N	692	-0-	-149	-0-	47	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	50	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	351	-0-	-26	-0-	18	1	327	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					7
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4					11
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	425	2	4	9	Y	4	11	1			4
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	424	2	4	9	Y	4					8

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	1			15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					8

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
02	1827	N	1779	-0-	-48	-0-	45	1	1680	2	Y	49	43	1			59
							54	9									
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	78	1	1949	2	Y	58	89	1			28
							64	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1953	2	57	9	Y	52					80
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1885	2	63	9	Y	57					137
06	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1943	2	48	9	Y	44	110	1			71
07	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1807	2	50	9	Y	45	43	1			73

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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

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
02	1827	X	1712	-0-	-115	-0-	87	1	1621	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1922	X	1865	-0-	-57	-0-	111	1	1751	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2088	2	3	9	Y	3					5
05	1922	X	1801	-0-	-121	-0-	1798	2	3	9	Y	3					8
06	1800	X	1698	-0-	-102	-0-	1696	2	2	9	Y	2	7	1			3
07	2170	X	1752	-0-	-418	-0-	1749	2	3	9	Y	3					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	217	1	2985	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	242	1	3329	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3601	2	4	9	Y	4					6
05	3441	X	2752	-0-	-689	-0-	2745	2	7	9	Y	6					12
06	3450	X	3270	-0-	-180	-0-	3267	2	3	9	Y	3	11	1			4
07	3720	X	2025	-0-	-1695	-0-	2018	2	7	9	Y	6	4	1			6

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
02	1189	N	782	-0-	-407	-0-	52	1	716	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
03	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	74	1	1018	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	1254	2	13	9	Y	12					18
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1037	2	19	9	Y	17					35
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1456	2	12	9	Y	11	33	1			13
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1470	2	18	9	Y	16	11	1			18

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1072	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	91	1	1435	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1106	2	4	9	Y	4					7
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2059	2	4	9	Y	4					11
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1823	2	4	9	Y	4	11	1			4
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1881	2	4	9	Y	4					8

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1711	-0-	-406	-0-	87	1	1609	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	95	1	1491	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1690	2	10	9	Y	9					16
05	1829	N	1318	-0-	-511	-0-	1306	2	12	9	Y	11					27
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2015	2	10	9	Y	9	26	1			10
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2136	2	10	9	Y	9					19

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1537	X	1031	-0-	-506	-0-	51	1	951	2	Y	26	22	1			19
							29	9									
03	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	70	1	1095	2	Y	16	23	1			12
							18	9									
04	1260	X	713	-0-	-547	-0-	692	2	21	9	Y	19					31
05	1240	X	622	-0-	-618	-0-	601	2	21	9	Y	19					50
06	1200	X	630	-0-	-570	-0-	612	2	18	9	Y	16	48	1			18
07	1178	X	436	-0-	-742	-0-	416	2	20	9	Y	18					36

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
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1215	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	104	1	1637	2	Y	14	20	1			10
							15	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1509	2	18	9	Y	16					26
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1559	2	18	9	Y	16					42
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	Y	13	40	1			15
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	Y	15					30

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
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	79	1	1248	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1350	N	955	-0-	-395	-0-	945	2	10	9	Y	9					16
05	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1040	2	12	9	Y	11					27
06	1290	N	390	-0-	-900	-0-	380	2	10	9	Y	9	26	1			10
07	992	N	485	-0-	-507	-0-	475	2	10	9	Y	9					19

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
02	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	1240	X	1117	-0-	-123	-0-	66	1	1040	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1200	X	826	-0-	-374	-0-	816	2	10	9	Y	9					16
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1688	2	12	9	Y	11					27
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	Y	9	26	1			10
*07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2006	2	10	9	Y	9					19

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
02	1247	N	521	-0-	-726	-0-	26	1	482	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
03	961	N	650	-0-	-311	-0-	38	1	603	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
04	630	N	390	-0-	-240	-0-	381	2	9	9	Y	8					14
05	558	N	410	-0-	-148	-0-	400	2	10	9	Y	9					23
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	552	2	8	9	Y	7	22	1			8
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	Y	9					17

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	2436	X	1019	-0-	-1417	-0-	50	1	935	2	Y	31	27	1			23
							34	9									
03	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	89	1	1402	2	Y	21	29	1			15
							23	9									
04	2160	X	992	-0-	-1168	-0-	967	2	25	9	Y	23					38
05	1767	X	931	-0-	-836	-0-	906	2	25	9	Y	23					61
06	1470	X	954	-0-	-516	-0-	932	2	22	9	Y	20	59	1			22
07	1519	X	1008	-0-	-511	-0-	984	2	24	9	Y	22					44

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
02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1620	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1538	2	Y	14	22	1			7
							15	9									
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1764	2	14	9	Y	13					20
05	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	1484	2	15	9	Y	14					34
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	1401	2	12	9	Y	11	27	1			18
07	1829	N	1360	-0-	-469	-0-	1348	2	12	9	Y	11	11	1			18

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
02	493	X	440	-0-	-53	-0-	21	1	396	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
03	527	X	238	-0-	-289	-0-	13	1	210	2	Y	14	20	1			10
							15	9									
04	660	X	386	-0-	-274	-0-	368	2	18	9	Y	16					26
05	682	X	252	-0-	-430	-0-	234	2	18	9	Y	16					42
06	660	X	395	-0-	-265	-0-	381	2	14	9	Y	13	40	1			15
07	465	X	404	-0-	-61	-0-	387	2	17	9	Y	15					30

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	15	1			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11

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
02	2262	X	1507	-0-	-755	-0-	100	1	1379	2	Y	25					115
							28	9									
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	140	1	1918	2	Y	32	85	1			62
							35	9									
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	1560	2	28	9	Y	25					87
05	2108	X	1251	-0-	-857	-0-	1222	2	29	9	Y	26					113
06	2040	X	569	-0-	-1471	-0-	552	2	17	9	Y	15	83	1			45
07	2108	X	1895	-0-	-213	-0-	1869	2	26	9	Y	24					69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1242	-0-	-730	-0-	83	1	1135	2	Y	22	35	1			10
							24	9									
03	1519	X	1266	-0-	-253	-0-	83	1	1146	2	Y	34	34	1			10
							37	9									
04	1560	X	1290	-0-	-270	-0-	1268	2	22	9	Y	20					30
05	1612	X	1285	-0-	-327	-0-	1253	2	32	9	Y	29					59
06	1560	X	1187	-0-	-373	-0-	1167	2	20	9	Y	18	55	1			22
07	1333	X	1048	-0-	-285	-0-	1020	2	28	9	Y	25	18	1			29

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	1					32
							1	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1490	2	Y	3					35
							3	9									
04	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	1371	2	4	9	Y	4					39
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	Y	2					41
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1730	2	3	9	Y	3					44
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					44

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	4					74
							4	9									
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	78	1	1233	2	Y	10					84
							11	9									
04	1200	N	969	-0-	-231	-0-	959	2	10	9	Y	9					93
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1174	2	12	9	Y	11					104
06	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1111	2	4	9	Y	4	74	1			34
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1023	2	23	9	Y	21					55

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1057	-0-	-451	-0-	71	1	977	2	Y	8					35
							9	9									
03	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	79	1	1084	2	Y	10	26	1			19
							11	9									
04	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1049	2	8	9	Y	7					26
05	1116	N	685	-0-	-431	-0-	676	2	9	9	Y	8					34
06	1140	N	583	-0-	-557	-0-	577	2	6	9	Y	5	25	1			14
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1355	2	8	9	Y	7					21

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
02	2958	X	2493	-0-	-465	-0-	168	1	2307	2	Y	16	25	1			7
							18	9									
03	3162	X	2238	-0-	-924	-0-	150	1	2062	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
04	2700	X	1584	-0-	-1116	-0-	1569	2	15	9	Y	14					21
05	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2668	2	22	9	Y	20					41
06	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	1798	2	14	9	Y	13	39	1			15
07	2666	X	2271	-0-	-395	-0-	2251	2	20	9	Y	18	12	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	2030	X	950	-0-	-1080	-0-	64	1	883	2	Y	3					78
							3	9									
03	2976	X	868	-0-	-2108	-0-	58	1	802	2	Y	7					85
							8	9									
04	2880	X	605	-0-	-2275	-0-	596	2	9	9	Y	8					93
05	2976	X	433	-0-	-2543	-0-	431	2	2	9	Y	2					95
06	1200	X	420	-0-	-780	-0-	418	2	2	9	Y	2					97
07	1023	X	318	-0-	-705	-0-	318	2			Y	-0-					97

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	638	N	528	-0-	-110	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

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
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	94	1	1738	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
04	2010	X	1802	-0-	-208	-0-	1794	2	8	9	Y	7					12
05	2077	X	1796	-0-	-281	-0-	1788	2	8	9	Y	7					19
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2063	2	7	9	Y	6	18	1			7
*07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2020	2	8	9	Y	7					14

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
02	1305	X	458	-0-	-847	-0-	28	1	389	2	Y	37	60	1			16
							41	9									
03	1023	X	960	-0-	-63	-0-	61	1	835	2	Y	58	58	1			16
							64	9									
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1399	2	40	9	Y	36					52
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1099	2	53	9	Y	48					100
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1203	2	34	9	Y	31	94	1			37
07	1488	X	1264	-0-	-224	-0-	1217	2	47	9	Y	43	30	1			50

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	2204	X	2006	-0-	-198	-0-	136	1	1870	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1725	-0-	-910	-0-	117	1	1608	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1611	-0-	-939	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
*07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2					2
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

02	T. A.		680	-0-	680	680	654	2	26	9	Y	24					34
03	T. A.		1392	-0-	1392	2072	1391	2	1	9	Y	1					35
04	T. A.		1567	-0-	1567	3639	1560	2	7	9	Y	6					41
05	T. A.		1379	-0-	1379	5018	1368	2	11	9	Y	10					51
06	6335	X	1317	-0-	-5018	-0-	1316	2	1	9	Y	1					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1131	2	45	9	Y	41					59
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2404	2	1	9	Y	1					60
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2697	2	12	9	Y	11					71
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2364	2	19	9	Y	17					88
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2275	2	3	9	Y	3					91
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					54
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					54
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			Y	-0-					54
05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	2			Y	-0-					54
06	1230	N	902	-0-	-328	-0-	889	2	13	9	Y	12					66
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	2					68

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
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					64
03	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1255	2			Y	-0-					64
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					64
05	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	2005	2			Y	-0-					64
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	Y	20					84
07	2108	N	1228	-0-	-880	-0-	1225	2	3	9	Y	3					87

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
02	2929	X	881	-0-	-2048	-0-	848	2	33	9	Y	30					37
03	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	1803	2	1	9	Y	1					38
04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	Y	8					46
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	Y	13					59
06	1740	X	1708	-0-	-32	-0-	1706	2	2	9	Y	2					61
*07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5740	2	20	9	Y	18					79

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					9
04	T. A.		2	-0-	2	382	2	2			Y	-0-					9
05	T. A.		468	-0-	468	850	468	2			Y	-0-					9
06	1025	X	175	-0-	-850	-0-	172	2	3	9	Y	3					12
*07	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	Y	3					15

CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	1798	X	1056	-0-	-742	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	901	-0-	-742	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	907	-0-	-473	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	752	-0-	-581	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	930	N	345	-0-	-585	-0-	345	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

02	870	N	513	-0-	-357	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2048	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

02	1363	N	1270	-0-	-93	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	717	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	593	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

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
02	841	N	754	-0-	-87	-0-	754	2			N	-0-					25
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					25
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					25
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-					25
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					25
07	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					25

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
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					27
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					27
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					27
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					27
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					27

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
02	2175	N	1928	-0-	-247	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1951	-0-	-374	-0-	1948	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
*06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	1902	N	1280	-0-	-622	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1227	-0-	-513	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1286	-0-	-512	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1447	-0-	-293	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

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
02	957	N	725	-0-	-232	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					-0-

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
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	568	-0-	-300	-0-	561	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2291	N	1360	-0-	-931	-0-	1360	2			Y	-0-					14
03	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1573	2			Y	-0-					14
04	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1627	2			Y	-0-					14
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					14
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					14
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					14

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
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					20
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					20
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					20
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					20
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					20
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					20

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	597	2	136	9	N	124	124	1			-0-
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					2
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					2
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					2
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					2
*06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					2
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					2

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1529	-0-	-8	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2069	-0-	-164	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1861	-0-	-681	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					17
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					17
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					17
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					17
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2320	N	2195	-0-	-125	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

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
02	3103	X	2576	-0-	-527	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					26
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					26
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					26
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					26
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					26
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					26

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
02	3045	X	2412	-0-	-633	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2402	-0-	-853	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2576	-0-	-574	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1461	-0-	-18	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	319	2			Y	-0-					42
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					42
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					42
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	755	-0-	-28	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

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
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					8
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					8
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					8
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					8
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					8
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					8

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1696	-0-	-73	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	406	N	297	-0-	-109	-0-	297	2			N	-0-					90
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					90
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					90
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					90
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					90
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					90

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	2			Y	-0-					54
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					54
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					54
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					2
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					2
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					2
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					2
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					2
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					2

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					32
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					32
04	420	N	155	-0-	-265	-0-	155	2			Y	-0-					32
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					32
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					32
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					32

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2199	2	63	9	N	57	57	1			-0-
03	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	2			Y	-0-					89
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					89
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					89
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					22
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	867	-0-	-32	-0-	825	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	881	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	861	2	198	9	Y	180	180	1			-0-
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	875	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					74
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					74
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					74
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					74
*06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					74
*07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					74

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

02	696	N	682	-0-	-14	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

02	290	N	120	-0-	-170	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					28
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					28
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					28
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					28
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					28
07	1643	N	711	-0-	-932	-0-	711	2			N	-0-					28

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
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1161	2	190	9	N	173	173	1			-0-
03	1395	N	927	-0-	-468	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	918	2	201	9	N	183	183	1			-0-
05	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	928	2	184	9	N	167	167	1			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1131	N	855	-0-	-276	-0-	855	2			N	-0-					37
03	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					37
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					37
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					37

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
02	1972	N	1616	-0-	-356	-0-	1616	2			N	-0-					78
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					78
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					78
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					78
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					78
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					78

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
02	609	N	437	-0-	-172	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	1276	X	507	-0-	-769	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	570	-0-	-639	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	844	-0-	-296	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	574	-0-	-573	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

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
02	580	N	127	-0-	-453	-0-	127	2			N	-0-					84
03	403	N	104	-0-	-299	-0-	104	2			N	-0-					84
04	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					84
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84

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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2900	N	3685	-0-	785	1430	3685	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3980	-0-	880	2310	3980	2			Y	-0-					-0-
04	5983	X	3673	-0-	-2310	-0-	3616	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
*07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-

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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	2175	X	1827	-0-	-348	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1762	-0-	-338	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1783	-0-	-387	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

02	6467	X	6332	-0-	-135	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	6891	2	184	9	N	167	167	1			-0-
04	7410	X	6710	-0-	-700	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7347	-0-	-310	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
*06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
*07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1068	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1822	2	196	9	N	178	178	1			-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1666	2	182	9	N	165	165	1			-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	548	-0-	-289	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	435	-0-	-285	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

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
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					40
03	2418	X	1368	-0-	-1050	-0-	1368	2			N	-0-					40
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					40
05	2418	X	1033	-0-	-1385	-0-	1033	2			N	-0-					40
*06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					40
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2009	-0-	-572	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2171	-0-	-185	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
*06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	791	-0-	-282	-0-	791	2			Y	-0-					61
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			Y	-0-					61
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					61
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					61
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					61
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1114	-0-	-17	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4225	2	209	9	N	190	190	1			-0-
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3215	-0-	-595	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2797	-0-	-1793	-0-	2602	2	195	9	N	177	177	1			-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

02	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					19
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					19
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					19
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					19
*06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					19
*07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					19

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

02	13572	X	2721	-0-	-10851	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13119	-0-	-986	-0-	12908	2	211	9	N	192	192	1			-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	11885	2	201	9	N	183	183	1			-0-
05	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
*06	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

02	38483	X	15187	-0-	-23296	-0-	14662	2	525	9	Y	477	477	1			-0-
03	39525	X	16990	-0-	-22535	-0-	16580	2	410	9	Y	373	373	1			-0-
04	37410	X	16406	-0-	-21004	-0-	15934	2	472	9	Y	429	429	1			-0-
05	37169	X	17401	-0-	-19768	-0-	16971	2	430	9	Y	391	391	1			-0-
06	16920	X	16541	-0-	-379	-0-	16234	2	307	9	Y	279	279	1			-0-
07	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

02	53128	X	47810	-0-	-5318	-0-	47217	2	593	9	Y	539	539	1			-0-
03	54188	X	53130	-0-	-1058	-0-	52667	2	463	9	Y	421	421	1			-0-
04	51455	X	51455	-0-	-0-	-0-	50916	2	539	9	Y	490	490	1			-0-
05	51385	X	51385	-0-	-0-	-0-	50955	2	430	9	Y	391	391	1			-0-
06	49470	X	49139	-0-	-331	-0-	48610	2	529	9	Y	481	481	1			-0-
07	53134	X	NO RPT	-0-	-53134	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

02	49793	X	33227	-0-	-16566	-0-	32761	2	466	9	N	424	424	1			-0-
03	53227	X	34024	-0-	-19203	-0-	33229	2	795	9	N	723	723	1			-0-
04	44940	X	30497	-0-	-14443	-0-	30098	2	399	9	N	363	363	1			-0-
05	40083	X	28575	-0-	-11508	-0-	28219	2	356	9	N	324	324	1			-0-
06	37140	X	25888	-0-	-11252	-0-	25495	2	393	9	N	357	357	1			-0-
07	35526	X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

02	36859	X	30311	-0-	-6548	-0-	29708	2	603	9	N	548	548	1			-0-
03	38223	X	31003	-0-	-7220	-0-	30560	2	443	9	N	403	403	1			-0-
04	36000	X	29231	-0-	-6769	-0-	28619	2	612	9	N	556	556	1			-0-
05	34720	X	29276	-0-	-5444	-0-	28861	2	415	9	N	377	377	1			-0-
06	32130	X	23452	-0-	-8678	-0-	23069	2	383	9	N	348	348	1			-0-
07	32395	X	NO RPT	-0-	-32395	-0-					N	NO RPT					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2017

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
02	2030	N	1580	-0-	-450	-0-	1580	2			Y	-0-					32
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	2	6	9	Y	5	20	1			17
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	1800	2	9	9	Y	8					25
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1791	2	6	9	Y	5					30
06	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1601	2	9	9	Y	8	38	1			-0-
07	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1785	2	3	9	Y	3					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

02	51127	X	30081	-0-	-21046	-0-	30028	2	53	9	N	48	186	1			113
03	48391	X	38998	-0-	-9393	-0-	38940	2	58	9	N	53					166
04	46830	X	33939	-0-	-12891	-0-	33748	2	191	9	N	174	178	1			162
05	37243	X	37243	-0-	-0-	-0-	37182	2	61	9	N	55					217
06	37740	X	33423	-0-	-4317	-0-	33285	2	138	9	N	125	190	1			152
07	38998	X	35433	-0-	-3565	-0-	35385	2	48	9	N	44					196

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-

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
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	134	1	4339	2	N	-0-			-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	138	1	4467	2	N	-0-			-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	140	1	4517	2	N	-0-			-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	145	1	4676	2	N	-0-			-0-
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	131	1	4225	2	N	-0-			-0-
*07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	136	1	4413	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2709	N	2688	-0-	-21	-0-	81	1	2607	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2427	-0-	-611	-0-	73	1	2354	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2033	-0-	-907	-0-	61	1	1972	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	76	1	2470	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	84	1	2727	2	N	-0-			-0-
*07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	87	1	2815	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1802	-0-	-286	-0-	54	1	1748	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	57	1	1849	2	N	-0-			-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	52	1	1684	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	53	1	1708	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	49	1	1595	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	43	1	1379	2	N	-0-			-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	47	1	1533	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	40	1	1303	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	41	1	1313	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	38	1	1221	2	N	-0-			-0-
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	49	1	1579	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	41	1	1339	2	N	-0-			-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	N	-0-			-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	41	1	1337	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	37	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	35	1	1119	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	39	1	1266	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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

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
02	1421	N	1363	-0-	-58	-0-	41	1	1322	2	N	-0-			-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	41	1	1334	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	40	1	1303	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	43	1	1378	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	36	1	1158	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	41	1	1335	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
02	2900	N	4143	-0-	1243	1243	124	1	4019	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2537	-0-	-563	680	76	1	2461	2	N	-0-			-0-
04	2729	N	2049	-0-	-680	-0-	61	1	1988	2	N	-0-			-0-
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	61	1	1962	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	594	-0-	-1266	-0-	18	1	576	2	N	-0-			-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					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
02	2233	N	1780	-0-	-453	-0-	53	1	1727	2	N	-0-			-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	64	1	2057	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	58	1	1871	2	N	-0-			-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	71	1	2303	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	58	1	1879	2	N	-0-			-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	62	1	1998	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
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	2	N	-0-			-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	33	1	1062	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	27	1	883	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	33	1	1080	2	N	-0-			-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	35	1	1117	2	N	-0-			-0-
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	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
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	157	1	5063	2	N	-0-			-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	202	1	6534	2	N	-0-			-0-
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	148	1	4792	2	N	-0-			-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	137	1	4417	2	N	-0-			-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	129	1	4172	2	N	-0-			-0-
*07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	125	1	4034	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2989	-0-	-114	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2187	-0-	-1285	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	N	-0-			-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	23	1	1532	2	N	-0-			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	18	1	1197	2	N	-0-			-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	887	2	N	-0-			-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	2	N	-0-			-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	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
02	2755	X	2394	-0-	-361	-0-	36	1	2358	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	38	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2538	-0-	-432	-0-	38	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	40	1	2603	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2558	-0-	-412	-0-	38	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	35	1	2321	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

02	1914	N	1873	-0-	-41	-0-	28	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	30	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	30	1	1994	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	28	1	1859	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	27	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	25	1	1655	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

02	2900	N	5487	-0-	2587	2587	82	1	5405	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3578	-0-	478	3065	54	1	3524	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3820	-0-	820	3885	57	1	3763	2	N	-0-					-0-
05	7221	X	3336	-0-	-3885	-0-	50	1	3286	2	N	-0-					-0-
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	39	1	2569	2	N	-0-					-0-
*07	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	33	1	2152	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
07	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

02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	300	1	371	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	300	1	462	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					119
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					119
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					119
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					119
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					119
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					119

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
02	2059	N	1406	-0-	-653	-0-	1406	2			N	-0-					129
03	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					129
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					129
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					129
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					129
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					129

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

02	1218	N	840	-0-	-378	-0-	840	2			N	-0-					200
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	169	1			31
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					31
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					31
06	990	N	778	-0-	-212	-0-	778	2			N	-0-					31
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					31

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

02	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	1839	1	11261	2	Y	-0-					84
03	11656	X	5728	-0-	-5928	-0-	1045	1	4680	2	Y	3					87
							3	9									
04	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	1936	1	11162	2	Y	-0-					87
05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	2103	1	11595	2	Y	5					92
							6	9									
06	11700	X	10521	-0-	-1179	-0-	1862	1	8658	2	Y	1					93
							1	9									
07	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					93

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

02	1247	N	979	-0-	-268	-0-	973	2	6	9	N	5					172
03	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					172
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					172
05	1054	N	707	-0-	-347	-0-	705	2	2	9	N	2	2	8			172
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	2	14	9	N	13					185
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	N	2					187

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

02	DLQ	G-10	592	-0-	592	592	73	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	795	-0-	795	1387	78	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	1743	N	356	-0-	-1387	-0-	75	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	75	1	542	2	Y	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	78	1	577	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

02	DLQ	G-10	1115	-0-	1115	1115	73	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	934	-0-	934	2049	78	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1084	-0-	-816	1233	75	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	2483	N	1250	-0-	-1233	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	75	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	78	1	1114	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

02	2900	X	2848	-0-	-52	-0-	728	1	2095	3	Y	23					153
							25	9									
03	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	788	1	2209	3	Y	25					178
							28	9									
04	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	784	1	2131	3	Y	47					225
							52	9									
05	3100	X	2213	-0-	-887	-0-	559	1	1596	3	Y	53					278
							58	9									
06	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	743	1	2182	3	Y	35	187	1			126
							39	9									
07	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	763	1	2220	3	Y	43					169
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	131	1	404	3	N	7	184	1			57
							8	9									
03	651	N	470	-0-	-181	-0-	112	1	352	3	N	5					62
							6	9									
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	102	1	310	3	N	-0-					62
05	589	N	442	-0-	-147	-0-	107	1	335	3	N	-0-					62
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	130	1	489	3	N	-0-					62
07	434	N	143	-0-	-291	-0-	36	1	107	3	N	-0-					62

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	N	3					39
							3	9									
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	62	1	203	3	N	3					42
							3	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	18					60
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	18					78
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	18					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	308	1	982	3	N	-0-					14
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	338	1	1110	3	N	-0-					14
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	395	1	1257	3	N	-0-					14
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	385	1	1247	3	N	-0-					14
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	314	1	1260	3	N	-0-					14
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	358	1	1215	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	577	1	1768	3	N	20					112
							22	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	648	1	2037	3	N	19					131
							21	9									
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	717	1	2185	3	N	8					139
							9	9									
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	712	1	2222	3	N	33					172
							36	9									
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	564	1	2118	3	N	38					210
							42	9									
07	2604	N	1117	-0-	-1487	-0-	285	1	828	3	N	4	151	1			63
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	381	1	1048	3	N	43	113	1			20
							47	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	396	1	1084	3	N	22					42
							24	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	386	1	1058	3	N	22					64
							24	9									
05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	378	1	1036	3	N	53					117
							58	9									
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	344	1	981	3	N	38					155
							42	9									
*07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	340	1	967	3	N	53	165	1			43
							58	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	133	1	409	3	N	65					80
							72	9									
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	102	1	321	3	N	-0-					80
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					80
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	277	1	762	3	N	31	48	1			48
							34	9									
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	273	1	747	3	N	5					53
							6	9									
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	243	1	666	3	N	3					56
							3	9									
05	1147	N	889	-0-	-258	-0-	234	1	641	3	N	13					69
							14	9									
06	990	N	782	-0-	-208	-0-	189	1	540	3	N	48					117
							53	9									
07	930	N	787	-0-	-143	-0-	182	1	517	3	N	80	168	1			29
							88	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

02	11803	X	11031	-0-	-772	-0-	11001	3	30	9	N	27	27	1			-0-
03	12617	X	9862	-0-	-2755	-0-	9836	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	11550	X	11110	-0-	-440	-0-	11080	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	11935	X	11365	-0-	-570	-0-	11334	3	31	9	N	28	28	1			-0-
06	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12404	3	30	9	N	27	27	1			-0-
07	11780	X	11079	-0-	-701	-0-	11048	3	31	9	N	28	28	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

02	16037	X	14684	-0-	-1353	-0-	14633	3	51	9	N	46	46	1			-0-
03	16461	X	15460	-0-	-1001	-0-	15407	3	53	9	N	48	48	1			-0-
04	15930	X	14667	-0-	-1263	-0-	14616	3	51	9	N	46	46	1			-0-
05	16461	X	15267	-0-	-1194	-0-	15214	3	53	9	N	48	48	1			-0-
06	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16199	3	48	9	N	44	44	1			-0-
07	15686	X	14335	-0-	-1351	-0-	14299	3	36	9	N	33	33	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

02	32569	X	32569	-0-	-0-	-0-	15000	2	17516	5	Y	48	37	1			23
							53	9									
03	36363	X	36363	-0-	-0-	-0-	15512	2	20797	5	Y	49	54	1			18
							54	9									
04	33360	X	33228	-0-	-132	-0-	13671	2	19520	5	Y	34	37	1			15
							37	9									
05	34813	X	23346	-0-	-11467	-0-	10082	2	13236	5	Y	25					40
							28	9									
06	35190	X	28114	-0-	-7076	-0-	12665	2	15424	5	Y	23	42	1			21
							25	9									
07	36363	X	30202	-0-	-6161	-0-	12062	2	18115	5	Y	23	25	1			19
							25	9									

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2020 - P/A 02/11/20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21728	3	99	9	Y	90	72	1	43
03	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	22720	3	105	9	Y	95	103	1	35
04	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	20488	3	81	9	Y	74	76	1	33
05	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	20837	3	85	9	Y	77			110
06	19260	X	18673	-0-	-587	-0-	18556	3	117	9	Y	106	118	1	98
07	19902	X	19192	-0-	-710	-0-	19097	3	95	9	Y	86	115	1	69

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
02	33913	X	33913	-0-	-0-	-0-	28175	2	5673	5	Y	59	43	1	28
							65	9							
03	37539	X	37539	-0-	-0-	-0-	33365	2	4106	5	Y	62	67	1	23
							68	9							
04	34661	X	34661	-0-	-0-	-0-	34591	3	70	9	Y	64	58	1	29
05	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	35280	2	76	9	Y	69	1	0	97
06	33282	X	33282	-0-	-0-	-0-	33188	2	94	9	Y	85	103	1	79
*07	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	32172	3			Y	-0-	79	1	-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
02	50955	X	50955	-0-	-0-	-0-	50907	2	48	9	Y	44	66	1	21
03	44428	X	44428	-0-	-0-	-0-	43667	2	721	5	Y	36	44	1	13
							40	9							
04	40970	X	40970	-0-	-0-	-0-	40940	3	30	9	Y	27	28	1	12
05	42315	X	37279	-0-	-5036	-0-	37250	2	29	9	Y	26			38
06	40950	X	31123	-0-	-9827	-0-	31098	2	25	9	Y	23	40	1	21
07	42315	X	29012	-0-	-13303	-0-	28359	2	631	5	Y	20	25	1	16
							22	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 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	EOM BALANCE
02	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	11739	2	7411	5	Y	178	173	1	43
							196	9							
03	16368	X	14782	-0-	-1586	-0-	7248	2	7462	5	Y	65	62	1	46
							72	9							
04	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	8090	2	9024	5	Y	110	108	1	48
							121	9							
05	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	10863	2	7580	5	Y	95	77	1	66
							105	9							
06	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	10947	2	7546	5	Y	81	86	1	61
							89	9							
*07	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	14446	2	8275	5	Y	74	52	1	83
							81	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
02	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	9386	2	10155	5	Y	38	37	1	10
							42	9							
03	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	6443	2	10280	5	Y	19	18	1	11
							21	9							
04	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	7204	2	8240	5	Y	23	22	1	12
							25	9							
05	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	8767	2	8580	5	Y	23	22	1	13
							25	9							
06	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	6827	2	10594	5	Y	19	20	1	12
							21	9							
*07	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	7009	2	10940	5	Y	19	13	1	18
							21	9							

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
02	18473	X	17244	-0-	-1229	-0-	11876	2	5332	5	Y	33	28	1			16
							36	9									
03	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	15043	2	6551	5	Y	48	46	1			18
							53	9									
04	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	14533	2	7227	5	Y	37	38	1			17
							41	9									
05	18972	X	18799	-0-	-173	-0-	9466	2	9318	5	Y	14					31
							15	9									
06	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	11889	2	10711	5	Y	47	35	1			43
							52	9									
*07	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	12153	2	11582	5	Y	11	45	1			9
							12	9									

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
02	26883	X	22687	-0-	-4196	-0-	22287	3	400	9	Y	364	354	1			41
03	33361	X	33361	-0-	-0-	-0-	32898	3	463	9	Y	421	400	1			62
04	35948	X	35948	-0-	-0-	-0-	35413	3	535	9	Y	486	480	1			68
05	39296	X	39296	-0-	-0-	-0-	38888	3	408	9	Y	371	258	1			181
06	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-	33395	3	205	9	Y	186	163	1			204
*07	33858	X	33858	-0-	-0-	-0-	33668	3	190	9	Y	173	122	1			255

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	16412	2	2965	5	Y	159	155	1			19
							175	9									
03	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	20571	2	2695	5	Y	154	146	1			27
							169	9									
04	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	27549	2	1475	5	Y	219	216	1			30
							241	9									
05	34450	X	34450	-0-	-0-	-0-	26053	2	8240	5	Y	143	119	1			54
							157	9									
06	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	22128	2	6187	5	Y	87	92	1			49
							96	9									
*07	29875	X	29875	-0-	-0-	-0-	22855	2	6910	5	Y	100	71	1			78
							110	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19314	X	14074	-0-	-5240	-0-	5155	2	8852	5	Y	61	59	1			13
							67	9									
03	17763	X	17251	-0-	-512	-0-	8632	2	8549	5	Y	64	61	1			16
							70	9									
04	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	12547	2	8690	5	Y	93	92	1			17
							102	9									
05	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	13571	2	10523	5	Y	78	72	1			23
							86	9									
06	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	9988	2	10309	5	Y	48	51	1			20
							53	9									
07	20956	X	19353	-0-	-1603	-0-	9966	2	9321	5	Y	60	42	1			38
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	12051	2	9161	5	Y	75	60	1			36
							83	9									
03	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	13588	2	9108	5	Y	97	97	1			36
							107	9									
04	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	11001	2	8418	5	Y	102	92	1			46
							112	9									
05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	6672	2	6878	5	Y	50					96
							55	9									
06	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	4818	2	8872	5	Y	24	97	1			23
							26	9									
*07	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	5413	2	9113	5	Y	69	36	1			56
							76	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111089	X	111089	-0-	-0-	-0-	110867	3	222	9	Y	202	185	1			97
03	114184	X	114184	-0-	-0-	-0-	113954	3	230	9	Y	209	228	1			78
04	95716	X	95716	-0-	-0-	-0-	95549	3	167	9	Y	152	161	1			69
05	86887	X	86887	-0-	-0-	-0-	86727	3	160	9	Y	145					214
06	72270	X	71361	-0-	-909	-0-	71223	3	138	9	Y	125	223	1			116
07	74679	X	63731	-0-	-10948	-0-	63607	3	124	9	Y	113	138	1			91

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53091	X	53091	-0-	-0-	-0-	53021	1	70	9	Y	64	66	1			31
03	56714	X	56714	-0-	-0-	-0-	56640	3	74	9	Y	67	73	1			25
04	52073	X	52073	-0-	-0-	-0-	52014	3	59	9	Y	54	54	1			25
05	50102	X	50102	-0-	-0-	-0-	50033	3	69	9	Y	63					88
06	50044	X	50044	-0-	-0-	-0-	49966	3	78	9	Y	71	94	1			65
*07	47421	X	47421	-0-	-0-	-0-	47312	3	109	9	Y	99	84	1			80

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66004	X	44231	-0-	-21773	-0-	43933	3	298	9	Y	271	285	1			32
03	70556	X	46082	-0-	-24474	-0-	45563	3	519	9	Y	472	487	1			17
04	68280	X	47003	-0-	-21277	-0-	46456	3	547	9	Y	497	474	1			40
05	58900	X	43244	-0-	-15656	-0-	42981	3	263	9	Y	239					279
06	45750	X	38061	-0-	-7689	-0-	37797	3	264	9	Y	240	385	1			134
07	48577	X	35029	-0-	-13548	-0-	34712	3	317	9	Y	288	140	1			282

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78474	X	63886	-0-	-14588	-0-	62972	3	914	9	Y	831	939	1			130
03	77965	X	69333	-0-	-8632	-0-	67804	3	1529	9	Y	1390	1434	1			86
04	70860	X	64817	-0-	-6043	-0-	63577	3	1240	9	Y	1127	1069	1			144
05	71703	X	61919	-0-	-9784	-0-	61233	3	686	9	Y	624					768
06	69390	X	60085	-0-	-9305	-0-	59625	3	460	9	Y	418	952	1			234
07	69347	X	61464	-0-	-7883	-0-	61049	3	415	9	Y	377	242	1			369

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69252	X	57821	-0-	-11431	-0-	57179	3	642	9	N	584	584	1			-0-
03	74028	X	59490	-0-	-14538	-0-	58823	3	667	9	N	606	606	1			-0-
04	67890	X	55864	-0-	-12026	-0-	55235	3	629	9	N	572	572	1			-0-
05	67735	X	56764	-0-	-10971	-0-	56131	3	633	9	N	575	575	1			-0-
06	63480	X	60513	-0-	-2967	-0-	59916	3	597	9	N	543	543	1			-0-
07	61814	X	52675	-0-	-9139	-0-	52601	3	74	9	N	67	67	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 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
02	87116	X	67189	-0-	-19927	-0-	66252	3	937	9	N	852	650	1			490
03	93124	X	76624	-0-	-16500	-0-	75724	3	900	9	N	818	821	1			487
04	81900	X	74662	-0-	-7238	-0-	73751	3	911	9	N	828	1110	1			205
05	80693	X	75455	-0-	-5238	-0-	74887	3	568	9	N	516	414	1			307
06	74160	X	60823	-0-	-13337	-0-	60388	3	435	9	N	395	325	1			377
07	77159	X	59693	-0-	-17466	-0-	59283	3	410	9	N	373	210	1			540

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74472	X	46426	-0-	-28046	-0-	46094	3	332	9	N	302	294	1			66
03	70308	X	39966	-0-	-30342	-0-	39707	3	259	9	N	235	223	1			78
04	59730	X	39219	-0-	-20511	-0-	39002	3	217	9	N	197	195	1			80
05	54901	X	32571	-0-	-22330	-0-	32433	3	138	9	N	125	115	1			90
06	51900	X	20696	-0-	-31204	-0-	13806	2	6820	5	N	64	68	1			86
							70	9									
07	49631	X	28660	-0-	-20971	-0-	19663	2	8903	5	N	85	60	1			111
							94	9									

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106749	X	68553	-0-	-38196	-0-	68047	3	506	9	N	460	448	1			63
03	106764	X	66839	-0-	-39925	-0-	66407	3	432	9	N	393	373	1			83
04	90090	X	54703	-0-	-35387	-0-	54344	3	359	9	N	326	322	1			87
05	84320	X	57841	-0-	-26479	-0-	57584	3	257	9	N	234	218	1			103
06	77520	X	45120	-0-	-32400	-0-	44933	3	187	9	N	170	179	1			94
07	73284	X	44458	-0-	-28826	-0-	44280	3	178	9	N	162	115	1			141

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 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
02	300266	X	109426	-0-	-190840	-0-	108076	3	1350	9	N	1227	1178	1			71
03	106228	X	106228	-0-	-0-	-0-	105240	3	988	9	N	898	966	1			3
04	132150	X	106139	-0-	-26011	-0-	105118	3	1021	9	N	928	914	1			17
05	132246	X	97935	-0-	-34311	-0-	97310	3	625	9	N	568	214	1			371
06	119430	X	102788	-0-	-16642	-0-	102142	3	646	9	N	587	582	1			376
07	116963	X	106374	-0-	-10589	-0-	105848	3	526	9	N	478	749	1			105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 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
02	352524	X	180506	-0-	-172018	-0-	178142	3	2364	9	N	2149	2100	1			69
03	185394	X	185394	-0-	-0-	-0-	183622	3	1772	9	N	1611	1674	1			6
04	231570	X	166389	-0-	-65181	-0-	164686	3	1703	9	N	1548	1543	1			11
05	214737	X	152068	-0-	-62669	-0-	151065	3	1003	9	N	912	344	1			579
06	201900	X	137762	-0-	-64138	-0-	136795	3	967	9	N	879	870	1			588
07	192944	X	151442	-0-	-41502	-0-	150671	3	771	9	N	701	1107	1			182

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2019 - P/A 09/17/19

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

02	928	N	910	-0-	-18	-0-	882	2	28	9	N	25					129
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1127	2	45	9	N	41	9	8			161
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	969	2	25	9	N	23					184
05	961	N	778	-0-	-183	-0-	754	2	24	9	N	22	2	8			204
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1053	2	39	9	N	35	2	8			237
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1153	2	43	9	N	39	188	1	23	8	65

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

02	2987	X	2152	-0-	-835	-0-	2152	2			N	-0-					140
03	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	2370	2	26	9	N	24					164
04	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	2061	2	1	9	N	1	75	1			90
05	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	2410	2	25	9	N	23	1	8			112
06	2610	X	1960	-0-	-650	-0-	1914	2	46	9	N	42					154
*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2913	2	8	9	N	7	7	8			154

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1526	-0-	-11	-0-	70	1	1420	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	1632	N	1624	-0-	-8	-0-	75	1	1515	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1464	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	74	1	1422	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	Y	19	20	1			2
							21	9									

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
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	27	1	534	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	617	N	532	-0-	-85	-0-	25	1	499	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	Y	-0-					-0-
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	125	-0-	-107	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-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
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
05	651	N	339	-0-	-312	-0-	15	1	315	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	630	N	254	-0-	-376	-0-	13	1	234	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	651	N	312	-0-	-339	-0-	15	1	289	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
02	3219	X	2960	-0-	-259	-0-	153	1	2807	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1911	-0-	-1437	-0-	110	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	173	1	2961	2	Y	12	6	1			6
							13	9									
05	3348	X	2846	-0-	-502	-0-	163	1	2673	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	3060	X	3014	-0-	-46	-0-	175	1	2829	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
*07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	223	1	3643	2	Y	10					14
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	522	N	511	-0-	-11	-0-	23	1	473	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	74	1	1392	2	Y	-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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	153	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	4	1	72	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-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
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	53	1	1036	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1064	2	Y	19	20	1			2
							21	9									

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
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1343	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1397	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1356	2	Y	36	35	1			2
							40	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1395	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1374	2	Y	30	31	1			3
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

02	870	N	559	-0-	-311	-0-	26	1	523	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	930	N	153	-0-	-777	-0-	7	1	144	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	900	N	116	-0-	-784	-0-	5	1	105	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	589	N	115	-0-	-474	-0-	5	1	104	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	105	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	Y	79	77	1	1	8	10
							87	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	75	77	1	1	8	7
							83	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	Y	55	58	1			4
							61	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	Y	46	42	1	1	8	7
							51	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	40	41	1			6
							44	9									
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	2	Y	44	46	1			4
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	Y	136	130	1			9
							150	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	69	1	1378	2	Y	118	108	1			19
							130	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	68	1	1305	2	Y	98	102	1			15
							108	9									
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	71	1	1347	2	Y	108	113	1			10
							119	9									

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
02	1247	N	1237	-0-	-10	-0-	58	1	1157	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	1359	N	1134	-0-	-225	-0-	53	1	1066	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
04	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	52	1	1047	2	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	2	Y	-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
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	954	-0-	-69	-0-	45	1	908	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	620	-0-	-372	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1277	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	1395	N	720	-0-	-675	-0-	34	1	679	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1320	N	773	-0-	-547	-0-	38	1	728	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1178	N	873	-0-	-305	-0-	44	1	820	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	1071	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	41	1	822	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	960	N	636	-0-	-324	-0-	31	1	596	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	992	N	611	-0-	-381	-0-	31	1	570	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	63	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	531	-0-	-669	-0-	29	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	205	-0-	-1035	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	176	-0-	-514	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	287	-0-	-271	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	143	-0-	-415	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	71	-0-	-456	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1572	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	Y	18	17	1	1	8	2
							20	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	79	1	1612	2	Y	65	63	1			4
							72	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	Y	59	54	1			9
							65	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	49	51	1			7
							54	9									
07	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	88	1	1663	2	Y	54	56	1			5
							59	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

02	1218	N	1141	-0-	-77	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	66	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	65	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	64	1	1205	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	34	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	107	1	2172	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	105	1	2127	2	Y	28	26	1			2
							31	9									
05	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	107	1	2120	2	Y	24	21	1	1	8	4
							26	9									
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	104	1	1999	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
*07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	118	1	2223	2	Y	23	24	1			2
							25	9									

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
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	100	1	1997	2	Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	99	1	1894	2	Y	-0-					-0-
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	97	1	1813	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	68	1	1375	2	Y	-0-					-0-
03	1932	N	1616	-0-	-316	-0-	76	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	2	Y	30	28	1			2
							33	9									
05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	68	1	1349	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	62	1	1196	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
07	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	66	1	1234	2	Y	21	22	1			2
							23	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1271	-0-	-266	-0-	54	1	1078	2	Y	126	125	1			17
							139	9									
03	1780	N	1510	-0-	-270	-0-	65	1	1304	2	Y	128	133	1			12
							141	9									
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	67	1	1366	2	Y	36	46	1			2
							40	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	71	1	1422	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	75	1	1428	2	Y	31	32	1			3
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	95	1	1579	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	Y	27	22	1			13
							30	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	91	1	1511	2	Y	26	24	1			15
							29	9									
06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	91	1	1487	2	Y	21	26	1			10
							23	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	Y	20					30
							22	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	438	1	1809	2	Y	39	39	1			31
							43	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	87	1	1890	2	Y	36	34	1			33
							40	9									
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	81	1	1838	2	Y	51	32	1			52
							56	9									
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	89	1	1953	2	Y	59	62	1			49
							65	9									
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	85	1	1873	2	Y	48	59	1			38
							53	9									
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	90	1	1938	2	Y	44	59	1			23
							48	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	438	-0-	-120	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

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
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	317	-0-	-103	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	355	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	54	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	46	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

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
02	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	6	5	1	1	8	1
								7	9									
03	1550	N	1502	-0-		-48	-0-	71	1	1427	2	Y	4	4	1	1	8	-0-
								4	9									
04	1500	N	1488	-0-		-12	-0-	69	1	1399	2	Y	18	17	1			1
								20	9									
05	1581	N	1365	-0-		-216	-0-	64	1	1284	2	Y	15	13	1	1	8	2
								17	9									
06	1440	N	1329	-0-		-111	-0-	65	1	1251	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
07	1550	N	1415	-0-		-135	-0-	71	1	1330	2	Y	13	14	1			1
								14	9									

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. 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
02	2030	N	1925	-0-		-105	-0-	94	1	1820	2	Y	10	11	1			5
								11	9									
03	2334	N	2334	-0-		-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	12	11	1			6
								13	9									
04	2289	N	2289	-0-		-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
								1	9									
05	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	107	1	2210	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	2250	N	2233	-0-		-17	-0-	106	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2232	-0-		-124	-0-	108	1	2124	2	Y	-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. 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
02	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	73	1	1468	2	Y	69	68	1			9
								76	9									
03	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	80	1	1602	2	Y	63	66	1			6
								69	9									
04	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	71	1	1446	2	Y	17	22	1			1
								19	9									
05	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	75	1	1505	2	Y	16	14	1			3
								18	9									
06	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
*07	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	75	1	1408	2	Y	13	14	1			1
								14	9									

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. 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
02	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	54	1	1087	2	Y	76	73	1	1	8	10
								84	9									
03	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	55	1	1109	2	Y	64	67	1	1	8	6
								70	9									
04	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	62	63	1	1	8	4
								68	9									
05	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	50	45	1	1	8	8
								55	9									
06	1080	N	852	-0-		-228	-0-	40	1	777	2	Y	32	35	1			5
								35	9									
07	1116	N	1093	-0-		-23	-0-	53	1	993	2	Y	43	44	1			4
								47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2407	X	2273	-0-		-134	-0-	97	1	2148	2	Y	25	22	1			6
								28	9									
03	2573	X	2214	-0-		-359	-0-	94	1	2092	2	Y	25	26	1			5
								28	9									
04	2490	X	1896	-0-		-594	-0-	82	1	1799	2	Y	14	16	1	2	8	1
								15	9									
05	2573	X	1817	-0-		-756	-0-	78	1	1726	2	Y	12	10	1	1	8	2
								13	9									
06	2340	X	1027	-0-		-1313	-0-	45	1	975	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
*07	2693	X	2693	-0-		-0-	-0-	122	1	2554	2	Y	15	12	1			4
								17	9									

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. 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
02	1972	N	1926	-0-		-46	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	98	1	1987	2	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	89	1	1819	2	Y	31	15	1	2	8	14
								34	9									
05	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	97	1	2011	2	Y	39	32	1	2	8	19
								43	9									
06	2010	N	1690	-0-		-320	-0-	79	1	1580	2	Y	28	31	1			16
								31	9									
07	2015	N	1815	-0-		-200	-0-	86	1	1701	2	Y	25	31	1			10
								28	9									

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. 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
02	2581	N	2202	-0-		-379	-0-	51	1	2109	2	N	38					334
								42	9									
03	2356	N	2326	-0-		-30	-0-	53	1	2230	2	N	39	179	1			194
								43	9									
04	2278	N	2278	-0-		-0-	-0-	53	1	2225	2	N	-0-					194
05	2372	N	2372	-0-		-0-	-0-	53	1	2250	2	N	63	175	1			82
								69	9									
06	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	52	1	2221	2	N	23					105
								25	9									
07	2356	N	2273	-0-		-83	-0-	52	1	2178	2	N	39					144
								43	9									

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. 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
02	3770	X	2103	-0-		-1667	-0-	99	1	2003	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	4030	X	2054	-0-		-1976	-0-	97	1	1956	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	4999	X	4999	-0-		-0-	-0-	235	1	4760	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
05	4376	X	4376	-0-		-0-	-0-	208	1	4160	2	Y	7	7	8			-0-
								8	9									
06	4180	X	4180	-0-		-0-	-0-	206	1	3970	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
*07	4156	X	4156	-0-		-0-	-0-	209	1	3943	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2378	X	2177	-0-	-201	-0-	112	1	2065	2	Y	-0-					-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	142	1	2342	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3058	-0-	58	58	168	1	2890	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4154	-0-	1054	1112	238	1	3916	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3618	-0-	618	1730	210	1	3408	2	Y	-0-					-0-
*07	4920	X	3190	-0-	-1730	-0-	184	1	3006	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	88	1	1620	2	Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1532	-0-	-358	-0-	84	1	1431	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
05	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	97	1	1594	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	108	1	1759	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	120	1	1957	2	Y	14					20
							15	9									

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
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
05	434	N	181	-0-	-253	-0-	8	1	165	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	529	-0-	-312	-0-	23	1	450	2	Y	51	50	1			7
							56	9									
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	444	2	Y	42	45	1			4
							46	9									
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	15	1	316	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	33	29	1			5
							36	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	42	1	821	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	Y	26	27	1			3
							29	9									

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
02	957	N	862	-0-	-95	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	53	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	46	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	52	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	55	1	900	2	Y	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	53	1	863	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

02	841	N	427	-0-	-414	-0-	20 11	1 9	396	2	Y	10	9	1	1	8	1
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	26 12	1 9	522	2	Y	11	10	1	1	8	1
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	21	1	418	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50 42	1 9	1029	2	Y	38	35	1			3
05	1147	N	992	-0-	-155	-0-	45 31	1 9	916	2	Y	28	26	1			5
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	48 28	1 9	920	2	Y	25	26	1			4
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	53 32	1 9	1017	2	Y	29	30	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	2	Y	34	32	1			2
							37	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1288	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	57	1	1106	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
07	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	66	1	1230	2	Y	28	28	1			3
							31	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	783	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2028	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	111	1	2245	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	109	1	2214	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	112	1	2162	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	119	1	2234	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1297	2	Y	45	43	1	1	8	6
							50	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	90	1	1818	2	Y	52	52	1	1	8	5
							57	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1465	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	66	1	1318	2	Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	75	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	82	1	1544	2	Y	-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. 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
02	1218	N	1160	-0-		-58	-0-	54	1	1084	2	Y	20	19	1			3
								22	9									
03	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	76	1	1521	2	Y	22	23	1			2
								24	9									
04	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	35	35	1			2
								39	9									
05	2289	N	2289	-0-		-0-	-0-	107	1	2140	2	Y	38	32	1	2	8	6
								42	9									
06	1560	N	1550	-0-		-10	-0-	75	1	1453	2	Y	20	23	1			3
								22	9									
*07	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-	113	1	2134	2	Y	34	33	1	1	8	3
								37	9									

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. 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
02	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	104	1	1930	2	Y	69	123	1			59
								76	9									
03	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	125	1	2172	2	Y	58					117
								64	9									
04	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-	114	1	2062	2	Y	53	114	1	1	8	55
								58	9									
05	2387	N	2297	-0-		-90	-0-	121	1	2139	2	Y	34	1	8			88
								37	9									
06	2280	N	2259	-0-		-21	-0-	119	1	2094	2	Y	42					130
								46	9									
*07	2321	N	2321	-0-		-0-	-0-	123	1	2150	2	Y	44	111	1			63
								48	9									

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. 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
02	1102	N	1044	-0-		-58	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	996	-0-		-27	-0-	43	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	68	1	1543	2	Y	17	9	1			8
								19	9									
05	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	58	1	1304	2	Y	11	12	1			7
								12	9									
06	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-	59	1	1326	2	Y	14	12	1			9
								15	9									
*07	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	57	1	1268	2	Y	11	12	1			8
								12	9									

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. 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
02	4024	X	4024	-0-		-0-	-0-	190	1	3833	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	4138	X	4138	-0-		-0-	-0-	196	1	3941	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	4078	X	4078	-0-		-0-	-0-	190	1	3843	2	Y	41	37	1	1	8	3
								45	9									
05	4309	X	4224	-0-		-85	-0-	199	1	3984	2	Y	37	32	1	2	8	6
								41	9									
06	4170	X	4100	-0-		-70	-0-	200	1	3866	2	Y	31	31	1	2	8	4
								34	9									
07	4309	X	4272	-0-		-37	-0-	213	1	4022	2	Y	34	34	1	1	8	3
								37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	103	1	2083	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	101	1	2019	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	Y	45	43	1			3
							50	9									
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	107	1	2129	2	Y	42	37	1	1	8	7
							46	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	110	1	2138	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	113	1	2128	2	Y	39	40	1			4
							43	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

02	1769	N	1443	-0-	-326	-0-	68	1	1334	2	Y	37	42	1			20
							41	9									
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1603	2	Y	42	41	1			21
							46	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	75	1	1519	2	Y	29	35	1	1	8	14
							32	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	Y	33	29	1	1	8	17
							36	9									
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	74	1	1473	2	Y	31	30	1			18
							34	9									
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	74	1	1469	2	Y	24	32	1			10
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	96	1	1938	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	85	1	1698	2	Y	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	73	1	1366	2	Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	135	1	2725	2	Y	34	33	1	1	8	4
							37	9									
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	149	1	3010	2	Y	32	32	1	1	8	3
							35	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	142	1	2880	2	Y	61	60	1			4
							67	9									
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	147	1	2930	2	Y	53	48	1	1	8	8
							58	9									
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	141	1	2725	2	Y	44	45	1			7
							48	9									
*07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	150	1	2833	2	Y	48	50	1			5
							53	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1803	-0-	-82	-0-	85	1	1705	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
03	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	88	1	1768	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	2	Y	28	27	1			2
							31	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	92	1	1826	2	Y	25	22	1	1	8	4
							28	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	91	1	1719	2	Y	21	22	1			2
							23	9									

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
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	83	1	1690	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	85	1	1713	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	64	1	1299	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	88	1	1773	2	Y	21	18	1	1	8	3
							23	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	88	1	1715	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	83	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	82	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	2	Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	76	1	1564	2	Y	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	81	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

02	2784	X	2572	-0-	-212	-0-	109	1	2357	2	Y	96	78	1			41
							106	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	125	1	2711	2	Y	101	78	1			64
							111	9									
04	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	116	1	2599	2	Y	17	72	1			9
							19	9									
05	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	121	1	2623	2	Y	14	12	1	1	8	10
							15	9									
06	2820	X	2539	-0-	-281	-0-	111	1	2415	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
07	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	116	1	2479	2	Y	12	12	1			10
							13	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1615	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	71	69	1			5
							78	9									
05	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	75	1	1493	2	Y	55	51	1			9
							61	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	2	Y	54	55	1			8
							59	9									
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1709	2	Y	60	62	1			6
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	678	1	2796	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	135	1	2924	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	126	1	2833	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	137	1	3014	2	Y	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	131	1	2904	2	Y	-0-					-0-
*07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	139	1	3011	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

02	2900	X	1568	-0-	-1332	-0-	68	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	136	1	2986	2	Y	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	150	1	3302	2	Y	18	12	1	4	8	2
							20	9									
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	156	1	3420	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
06	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	122	1	2654	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	3596	X	1718	-0-	-1878	-0-	78	1	1633	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

02	2639	N	2329	-0-	-310	-0-	106	1	2139	2	Y	76	74	1			10
							84	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	113	1	2268	2	Y	67	71	1			6
							74	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2329	2	Y	96	93	1	3	8	6
							106	9									
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	122	1	2416	2	Y	84	75	1	2	8	13
							92	9									
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	129	1	2488	2	Y	75	77	1			11
							83	9									
*07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	141	1	2649	2	Y	85	88	1			8
							94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2967	-0-	-223	-0-	127	1	2777	2	Y	57	51	1			13
							63	9									
03	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	132	1	2917	2	Y	60	60	1			13
							66	9									
04	3047	X	2969	-0-	-78	-0-	127	1	2789	2	Y	48	56	1			5
							53	9									
05	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	133	1	2924	2	Y	47	44	1			8
							52	9									
06	3030	X	1860	-0-	-1170	-0-	80	1	1750	2	Y	27	32	1			3
							30	9									
07	3131	X	646	-0-	-2485	-0-	29	1	607	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2632	-0-	-355	-0-	136	1	2483	2	Y	12	53	1			21
							13	9									
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	152	1	2516	2	Y	48	50	1			19
							53	9									
04	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	129	1	2210	2	Y	11	25	1			5
							12	9									
05	2480	X	2302	-0-	-178	-0-	131	1	2159	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	144	1	2334	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
07	2480	X	2315	-0-	-165	-0-	133	1	2173	2	Y	8					12
							9	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	120	1	2353	2	Y	61	68	1			34
							67	9									
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2438	2	Y	60	64	1			30
							66	9									
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	140	1	2842	2	Y	15	37	1	2	8	6
							17	9									
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	158	1	3254	2	Y	19	15	1	1	8	9
							21	9									
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	157	1	3127	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
*07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	167	1	3302	2	Y	15	18	1			6
							17	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3114	-0-	-395	-0-	147	1	2965	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	158	1	3189	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	146	1	2971	2	Y	31	29	1			2
							34	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	159	1	3178	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
06	3240	X	3221	-0-	-19	-0-	158	1	3037	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	3348	X	2326	-0-	-1022	-0-	116	1	2190	2	Y	18	20	1			2
							20	9									

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
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	85	1	1815	2	Y	70	54	1			30
							77	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	74	1	1601	2	Y	56	50	1			36
							62	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1813	2	Y	43	57	1			22
							47	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	77	1	1673	2	Y	32	29	1	1	8	24
							35	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	78	1	1714	2	Y	30	28	1			26
							33	9									
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	31	30	1	1	8	26
							34	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1373	-0-	-135	-0-	64	1	1281	2	Y	25	23	1	2	8	3
							28	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1551	2	Y	25	24	1	2	8	2
							28	9									
04	1530	N	10	-0-	-1520	-0-	10	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	88	1	1765	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1530	N	942	-0-	-588	-0-	46	1	896	2	Y	-0-					-0-
*07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	86	1	1611	2	Y	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1380	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	79	1	1598	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1691	2	Y	19	16	1	1	8	3
							21	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	88	1	1710	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1863	-0-	-196	-0-	87	1	1763	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1964	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	101	1	1894	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	44	43	1			6
							48	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	55	1	1101	2	Y	35	38	1			3
							39	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	2	Y	36	37	1			2
							40	9									
05	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	56	1	1125	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
06	1170	N	995	-0-	-175	-0-	48	1	921	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	53	1	985	2	Y	27	28	1			3
							30	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1804	-0-	-226	-0-	77	1	1691	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1314	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1515	2	Y	-0-					-0-
*07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	85	1	1767	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	82	1	1793	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	82	1	1821	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1738	2	Y	44	40	1			5
							48	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	80	1	1745	2	Y	42	40	1			7
							46	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	77	1	1678	2	Y	38	40	1			5
							42	9									
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1	1690	2	Y	38	34	1			9
							42	9									

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
02	3683	X	2932	-0-	-751	-0-	136	1	2735	2	Y	55	55	1	1	8	7
							61	9									
03	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	170	1	3421	2	Y	59	59	1	1	8	6
							65	9									
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	127	1	2562	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
05	2573	X	1884	-0-	-689	-0-	90	1	1782	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	185	1	3571	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
*07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	180	1	3397	2	Y	19	20	1			2
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 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
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1270	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	68	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1161	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

02	2262	N	2085	-0-	-177	-0-	107	1	1972	2	Y	5	20	1			9
							6	9									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	130	1	2142	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	117	1	2006	2	Y	28	23	1			13
							31	9									
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	122	1	2014	2	Y	24	23	1			14
							26	9									
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	139	1	2261	2	Y	22	25	1			11
							24	9									
07	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	109	1	1785	2	Y	16					27
							18	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	118	1	2533	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	119	1	2581	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	108	1	2423	2	Y	23	22	1	2	8	11
							25	9									
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	135	1	2922	2	Y	19	15	1			15
							21	9									
06	2820	X	2711	-0-	-109	-0-	118	1	2575	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
07	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	119	1	2553	2	Y	16	16	1			14
							18	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

02	1537	N	1504	-0-	-33	-0-	70	1	1422	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	74	1	1498	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1416	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1510	2	Y	22	19	1	2	8	3
							24	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	82	1	1578	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	84	1	1577	2	Y	21	22	1			2
							23	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3308	-0-	-404	-0-	144	1	3164	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	163	1	3614	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	156	1	3441	2	Y	28	24	1	1	8	3
							31	9									
05	3906	X	3220	-0-	-686	-0-	139	1	3057	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	3660	X	2724	-0-	-936	-0-	118	1	2586	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
07	3782	X	2716	-0-	-1066	-0-	123	1	2574	2	Y	17	15	1			4
							19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2151	-0-	-24	-0-	102	1	2049	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	112	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	88	1	1789	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	104	1	2076	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	2280	N	1999	-0-	-281	-0-	98	1	1890	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	108	1	2042	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2486	-0-	-37	-0-	118	1	2368	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	105	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	26	22	1	2	8	2
							29	9									
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	122	1	2450	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	130	1	2501	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	128	1	2425	2	Y	19	20	1			2
							21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	76	1	1668	2	Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	82	1	1798	2	Y	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	85	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	85	1	1776	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	2	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	2	Y	42	37	1			5
							46	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	2	Y	41	38	1	1	8	7
							45	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	70	1	1521	2	Y	35	38	1			4
							39	9									
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	71	1	1483	2	Y	33	29	1			8
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-		97	1	1966	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-		105	1	2096	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-		102	1	2061	2	Y	71	66	1			5
								78	9									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-		108	1	2159	2	Y	62	57	1			10
								68	9									
06	2070	N	345	-0-	-1725	-0-		17	1	319	2	Y	8	17	1			1
								9	9									
07	2139	N	62	-0-	-2077	-0-		3	1	57	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		86	1	1688	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		75	1	1512	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-		100	1	2043	2	Y	31	16	1	2	8	14
								34	9									
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-		126	1	2597	2	Y	42	34	1			22
								46	9									
06	1410	N	1165	-0-	-245	-0-		55	1	1090	2	Y	18	30	1			10
								20	9									
07	1457	N	1041	-0-	-416	-0-		50	1	977	2	Y	13	18	1			5
								14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1709	-0-	-89	-0-		73	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		82	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-		77	1	1754	2	Y	50	26	1	2	8	22
								55	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		71	1	1589	2	Y	36	37	1	1	8	20
								40	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		78	1	1735	2	Y	48	39	1			29
								53	9									
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		82	1	1814	2	Y	40	40	1			29
								44	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1471	-0-	-95	-0-		67	1	1348	2	Y	51	49	1			7
								56	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		71	1	1426	2	Y	44	47	1			4
								48	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		69	1	1390	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		68	1	1367	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-		55	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		84	1	1577	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	239	-0-	-80	-0-	10	1	212	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	16	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	1	1	22	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	173	1	3160	2	Y	4	21	1			8
							4	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	180	1	2976	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	185	1	3181	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	200	1	3294	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	222	1	3607	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
*07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	181	1	2946	2	Y	11					19
							12	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	147	1	2692	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	198	1	3269	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	190	1	3245	2	Y	23	12	1			11
							25	9									
05	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	200	1	3298	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
06	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	204	1	3303	2	Y	17	21	1			8
							19	9									
*07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	212	1	3462	2	Y	17					25
							19	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

02	1247	N	1216	-0-	-31	-0-	54	1	1094	2	Y	62	60	1	1	8	8
							68	9									
03	1395	N	986	-0-	-409	-0-	44	1	895	2	Y	43	46	1	1	8	4
							47	9									
04	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	46	1	950	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	48	1	962	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	50	1	970	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	76	1	1651	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	75	1	1639	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	71	1	1556	2	Y	24	21	1			3
								26	9									
05	1643	N	1636	-0-		-7	-0-	70	1	1542	2	Y	22	21	1			4
								24	9									
06	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	72	1	1585	2	Y	22	23	1			3
								24	9									
*07	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	76	1	1589	2	Y	21	19	1			5
								23	9									

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. 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
02	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	86	1	1735	2	Y	23	21	1	1	8	3
								25	9									
03	1982	N	1943	-0-		-39	-0-	91	1	1830	2	Y	20	20	1	1	8	2
								22	9									
04	1860	N	1699	-0-		-161	-0-	79	1	1598	2	Y	20	21	1			1
								22	9									
05	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	99	1	1976	2	Y	23	20	1			4
								25	9									
06	1860	N	1760	-0-		-100	-0-	86	1	1657	2	Y	15	17	1			2
								17	9									
*07	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-	110	1	2065	2	Y	22	22	1			2
								24	9									

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. 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
02	2462	N	2462	-0-		-0-	-0-	112	1	2260	2	Y	82	77	1	1	8	11
								90	9									
03	2406	X	2406	-0-		-0-	-0-	111	1	2221	2	Y	67	71	1	1	8	6
								74	9									
04	2365	X	2365	-0-		-0-	-0-	110	1	2224	2	Y	28	32	1			2
								31	9									
05	2635	X	2516	-0-		-119	-0-	118	1	2368	2	Y	27	23	1	2	8	4
								30	9									
06	2550	X	2352	-0-		-198	-0-	115	1	2213	2	Y	22	22	1	1	8	3
								24	9									
07	2635	X	2343	-0-		-292	-0-	117	1	2201	2	Y	23	23	1	1	8	2
								25	9									

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. 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
02	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	80	1	1607	2	Y	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	79	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	85	1	1689	2	Y	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-	86	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*07	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	86	1	1629	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	109	1	2201	2	Y	41	40	1	1	8	5
							45	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	114	1	2290	2	Y	37	38	1	1	8	3
							41	9									
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	113	1	2304	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	118	1	2356	2	Y	35	31	1	1	8	6
							39	9									
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
07	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	108	1	2040	2	Y	28	29	1			3
							31	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 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
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	161	1	3236	2	Y	37	35	1	1	8	5
							41	9									
03	3720	X	2924	-0-	-796	-0-	137	1	2758	2	Y	26	28	1	1	8	2
							29	9									
04	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	125	1	2530	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3038	X	1981	-0-	-1057	-0-	94	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2003	-0-	-937	-0-	99	1	1904	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2326	-0-	-712	-0-	117	1	2209	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2104	-0-	-187	-0-	101	1	1981	2	Y	20	23	1			11
							22	9									
03	2466	N	2319	-0-	-147	-0-	108	1	2187	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
04	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	99	1	2016	2	Y	31	25	1	3	8	14
							34	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	105	1	2170	2	Y	35	30	1	1	8	18
							39	9									
06	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	104	1	2089	2	Y	33	32	1			19
							36	9									
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	112	1	2198	2	Y	28	36	1			11
							31	9									

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
02	2233	N	2157	-0-	-76	-0-	95	1	2033	2	Y	26	22	1			11
							29	9									
03	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	94	1	2018	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
04	2580	N	2391	-0-	-189	-0-	100	1	2222	2	Y	63	46	1	1	8	31
							69	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	101	1	2198	2	Y	49	43	1	1	8	36
							54	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	90	1	1969	2	Y	40	41	1			35
							44	9									
07	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	95	1	2026	2	Y	39	39	1			35
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1400	-0-	-88	-0-	62	1	1338	2	Y	-0-					-0-
04	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1883	2	Y	24	11	1	2	8	11
							26	9									
05	1891	X	1424	-0-	-467	-0-	63	1	1348	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
06	1830	X	1588	-0-	-242	-0-	69	1	1505	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
07	2046	X	1699	-0-	-347	-0-	76	1	1608	2	Y	14	13	1			12
							15	9									

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
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	143	1	2887	2	Y	82	78	1	1	8	11
							90	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	145	1	2923	2	Y	69	72	1	1	8	7
							76	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	146	1	2963	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	133	1	2669	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	149	1	2864	2	Y	-0-					-0-
*07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	156	1	2936	2	Y	-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
02	2407	N	2280	-0-	-127	-0-	111	1	2150	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
03	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	113	1	2290	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	108	1	2199	2	Y	28	22	1	1	8	13
							31	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	116	1	2404	2	Y	32	28	1			17
							35	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	115	1	2285	2	Y	30	30	1			17
							33	9									
*07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	116	1	2277	2	Y	25	32	1			10
							28	9									

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
02	2718	N	2552	-0-	-166	-0-	108	1	2422	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	124	1	2763	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
04	2610	X	2389	-0-	-221	-0-	99	1	2250	2	Y	36	25	1	2	8	16
							40	9									
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	115	1	2555	2	Y	34	30	1	2	8	18
							37	9									
06	2610	X	2511	-0-	-99	-0-	107	1	2362	2	Y	38	32	1	2	8	22
							42	9									
*07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	116	1	2570	2	Y	33	31	1	1	8	23
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2639	X	2347	-0-	-292	-0-	100	1	2193	2	Y	49	43	1			11
							54	9									
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	125	1	2743	2	Y	62	60	1			13
							68	9									
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	116	1	2558	2	Y	4	13	1	4	8	-0-
							4	9									
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	118	1	2586	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	117	1	2552	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	123	1	2582	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	3509	X	3411	-0-	-98	-0-	148	1	3257	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	159	1	3514	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	148	1	3236	2	Y	33	28	1	3	8	3
							36	9									
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	154	1	3394	2	Y	32	28	1	2	8	5
							35	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	136	1	2976	2	Y	26	27	1	1	8	3
							29	9									
*07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	151	1	3155	2	Y	27	23	1	1	8	6
							30	9									

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
02	2756	N	2673	-0-	-83	-0-	138	1	2532	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	151	1	2479	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	141	1	2413	2	Y	22	14	1	3	8	9
							24	9									
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	132	1	2170	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
06	2190	X	1579	-0-	-611	-0-	91	1	1479	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
07	2263	X	1451	-0-	-812	-0-	84	1	1358	2	Y	8					12
							9	9									

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
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	84	1	1683	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1615	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	75	1	1502	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	83	1	1604	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	88	1	1646	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	133	1	2687	2	Y	21	19	1	1	8	3
							23	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	151	1	3035	2	Y	19	19	1	1	8	2
							21	9									
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2440	2	Y	18	18	1	1	8	1
							20	9									
05	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	143	1	2844	2	Y	20	16	1	2	8	3
							22	9									
06	3090	X	2851	-0-	-239	-0-	140	1	2696	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	145	1	2728	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

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
02	4205	X	3635	-0-	-570	-0-	157	1	3454	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
03	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	180	1	3967	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
04	3780	X	3245	-0-	-535	-0-	141	1	3103	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	178	1	3902	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	173	1	3773	2	Y	-0-					-0-
*07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	181	1	3767	2	Y	-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
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	112	1	2253	2	Y	53	51	1	1	8	7
							58	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	Y	44	46	1	1	8	4
							48	9									
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	111	1	2240	2	Y	158	150	1	1	8	11
							174	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	115	1	2292	2	Y	138	125	1	2	8	22
							152	9									
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	114	1	2188	2	Y	115	119	1	1	8	17
							127	9									
*07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	119	1	2259	2	Y	127	131	1	1	8	12
							140	9									

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
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	89	1	1801	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	95	1	1908	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1555	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
05	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	81	1	1606	2	Y	26	23	1	1	8	4
							29	9									
06	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	79	1	1522	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
07	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	82	1	1548	2	Y	23	24	1			2
							25	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4132	-0-		-363	-0-	180	1	3868	2	Y	76	63	1			32
								84	9									
03	4805	X	4267	-0-		-538	-0-	185	1	4002	2	Y	73	59	1			46
								80	9									
04	4620	X	3869	-0-		-751	-0-	163	1	3649	2	Y	52	72	1			26
								57	9									
05	4774	X	4367	-0-		-407	-0-	190	1	4126	2	Y	46	37	1			35
								51	9									
06	4620	X	3984	-0-		-636	-0-	173	1	3767	2	Y	40	40	1			35
								44	9									
*07	4451	X	4451	-0-		-0-	-0-	197	1	4209	2	Y	41	39	1			37
								45	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1952	-0-		-223	-0-	91	1	1850	2	Y	10	9	1	1	8	1
								11	9									
03	2026	N	1904	-0-		-122	-0-	90	1	1804	2	Y	9	8	1	1	8	1
								10	9									
04	1890	N	1753	-0-		-137	-0-	80	1	1625	2	Y	44	42	1			3
								48	9									
05	1984	N	1885	-0-		-99	-0-	88	1	1751	2	Y	42	37	1	2	8	6
								46	9									
06	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	92	1	1772	2	Y	36	37	1			5
								40	9									
*07	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	112	1	2118	2	Y	47	47	1	1	8	4
								52	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5097	X	5097	-0-		-0-	-0-	973	1	4016	2	Y	98	83	1			78
								108	9									
03	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-	201	1	4369	2	Y	96	86	1			88
								106	9									
04	4400	X	4400	-0-		-0-	-0-	185	1	4165	2	Y	45	86	1			47
								50	9									
05	4650	X	4636	-0-		-14	-0-	199	1	4376	2	Y	55	56	1	2	8	44
								61	9									
06	4500	X	4420	-0-		-80	-0-	190	1	4183	2	Y	43	53	1			34
								47	9									
07	4650	X	3629	-0-		-1021	-0-	160	1	3434	2	Y	32	49	1			17
								35	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	611	-0-		-201	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-		-0-	-0-	34	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-		-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	529	-0-		-122	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	421	-0-		-239	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	478	-0-		-204	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	451	-0-	-129	-0-	21	1	428	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	69	64	1			5
							76	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	60	55	1			10
							66	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	47	50	1			7
							52	9									
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	59	60	1			6
							65	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	130	1	2631	2	Y	32	30	1	1	8	4
							35	9									
03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	143	1	2883	2	Y	30	30	1	1	8	3
							33	9									
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	134	1	2701	2	Y	29	28	1	2	8	2
							32	9									
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	140	1	2793	2	Y	27	22	1	3	8	4
							30	9									
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	140	1	2700	2	Y	22	21	1	2	8	3
							24	9									
*07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	145	1	2725	2	Y	24	23	1	2	8	2
							26	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2177	2	Y	35	34	1			5
							39	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	111	1	2241	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	109	1	2199	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	Y	-0-					-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	112	1	2153	2	Y	-0-					-0-
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	117	1	2223	2	Y	-0-					-0-

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
02	4466	X	4310	-0-	-156	-0-	203	1	4101	2	Y	5	3	1	1	8	1
							6	9									
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	Y	4	4	1	1	8	-0-
							4	9									
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	220	1	4456	2	Y	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	231	1	4607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	224	1	4332	2	Y	-0-					-0-
*07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	236	1	4462	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	105	1	2115	2	Y	35	37	1			3
							39	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	101	1	2042	2	Y	34	35	1			2
							37	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	101	1	2021	2	Y	31	27	1	1	8	5
							34	9									
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	101	1	1959	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	110	1	2069	2	Y	28	29	1			3
							31	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	108	1	2174	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	111	1	2237	2	Y	17	16	1	1	8	2
							19	9									
04	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	106	1	2149	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	115	1	2287	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2280	N	2276	-0-	-4	-0-	112	1	2164	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	110	1	2064	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	79	1	1746	2	Y	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	75	1	1660	2	Y	40	35	1	1	8	4
							44	9									
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	76	1	1682	2	Y	38	34	1	1	8	7
							42	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1483	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1626	2	Y	34	30	1			8
							37	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	91	1	1825	2	Y	127	122	1	1	8	17
							140	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1544	2	Y	91	98	1	1	8	9
							100	9									
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	98	1	1966	2	Y	3	9	1	3	8	-0-
							3	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	107	1	2152	2	Y	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	125	1	2398	2	Y	-0-					-0-
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	135	1	2549	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	123	1	2647	2	Y	63	50	1			27
								69	9									
03	2881	N	2881	-0-		-0-	-0-	125	1	2692	2	Y	58	48	1			37
								64	9									
04	2299	X	2299	-0-		-0-	-0-	95	1	2131	2	Y	66	68	1	4	8	31
								73	9									
05	3222	X	3222	-0-		-0-	-0-	139	1	3007	2	Y	69	47	1	1	8	52
								76	9									
06	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	128	1	2806	2	Y	59	59	1			52
								65	9									
*07	3000	X	3000	-0-		-0-	-0-	132	1	2806	2	Y	56	58	1			50
								62	9									

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. GAS	(I) 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	2204	N	2171	-0-		-33	-0-	97	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2328	-0-		-28	-0-	103	1	2225	2	Y	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	95	1	2134	2	Y	107	53	1			54
								118	9									
05	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	107	1	2320	2	Y	92	76	1	1	8	69
								101	9									
06	2355	N	2355	-0-		-0-	-0-	99	1	2168	2	Y	80	79	1			70
								88	9									
*07	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-	105	1	2229	2	Y	78	78	1			70
								86	9									

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. GAS	(I) 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	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	166	1	3061	2	Y	15	67	1			28
								17	9									
03	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-	200	1	3279	2	Y	66	68	1			26
								73	9									
04	3780	X	3076	-0-		-704	-0-	170	1	2900	2	Y	5	29	1			2
								6	9									
05	3689	X	2581	-0-		-1108	-0-	148	1	2429	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
06	3570	X	3482	-0-		-88	-0-	202	1	3276	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
07	3565	X	3241	-0-		-324	-0-	186	1	3051	2	Y	4					6
								4	9									

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. GAS	(I) 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	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	76	1	1657	2	Y	32	29	1			7
								35	9									
03	2325	N	2302	-0-		-23	-0-	98	1	2158	2	Y	42	40	1			9
								46	9									
04	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-	98	1	2173	2	Y	12	17	1	3	8	1
								13	9									
05	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	95	1	2075	2	Y	10	8	1	2	8	1
								11	9									
06	2220	N	2101	-0-		-119	-0-	91	1	2000	2	Y	9	8	1	1	8	1
								10	9									
*07	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-	111	1	2334	2	Y	11	8	1	2	8	2
								12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	211	1	4244	2	Y	79	77	1	1	8	10
							87	9									
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	221	1	4462	2	Y	71	73	1	1	8	7
							78	9									
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	217	1	4392	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	227	1	4523	2	Y	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	230	1	4435	2	Y	-0-					-0-
*07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	240	1	4517	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2852	-0-	-628	-0-	133	1	2677	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	178	1	3595	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	166	1	3362	2	Y	49	49	1	1	8	3
							54	9									
05	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	161	1	3223	2	Y	41	36	1	2	8	6
							45	9									
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	180	1	3460	2	Y	39	38	1	1	8	6
							43	9									
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	191	1	3608	2	Y	42	43	1	1	8	4
							46	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1689	-0-	-515	-0-	79	1	1581	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	103	1	2059	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	114	1	2305	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	116	1	2327	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	129	1	2432	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	2	Y	102	100	1			13
							112	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	71	1	1426	2	Y	80	85	1			8
							88	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	69	1	1395	2	Y	35	39	1	2	8	2
							39	9									
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	101	1	2016	2	Y	46	37	1	4	8	7
							51	9									
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	97	1	1878	2	Y	37	36	1	3	8	5
							41	9									
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	92	1	1731	2	Y	36	36	1	2	8	3
							40	9									

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
02	4321	X	4228	-0-	-93	-0-	178	1	3916	2	Y	122	109	1			27
							134	9									
03	4564	X	4533	-0-	-31	-0-	190	1	4199	2	Y	131	130	1			28
							144	9									
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	183	1	4010	2	Y	24	48	1	2	8	2
							26	9									
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	187	1	4108	2	Y	22	19	1	1	8	4
							24	9									
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	186	1	4065	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
*07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	196	1	4104	2	Y	20	17	1			5
							22	9									

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
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	143	1	2874	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	151	1	3029	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	142	1	2887	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	144	1	2866	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	141	1	2731	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
*07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	149	1	2810	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

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
02	2929	X	2453	-0-	-476	-0-	116	1	2336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	138	1	2778	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	129	1	2622	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	130	1	2596	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	152	1	2932	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	128	1	2421	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

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
02	1595	X	930	-0-	-665	-0-	45	1	881	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1080	X	1024	-0-	-56	-0-	48	1	972	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	900	N	704	-0-	-196	-0-	33	1	671	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	116	1	2398	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	136	1	2697	2	Y	-0-					-0-
*07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	135	1	2666	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

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
02	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	66	1	1272	2	Y	20	20	1			11
								22	9									
03	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	90	1	1808	2	Y	25	23	1			13
								28	9									
04	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	83	1	1688	2	Y	4	13	1	4	8	-0-
								4	9									
05	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	85	1	1759	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	1829	N	1793	-0-		-36	-0-	86	1	1706	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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. 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
02	3219	X	1882	-0-		-1337	-0-	83	1	1774	2	Y	23	18	1			10
								25	9									
03	3090	X	2004	-0-		-1086	-0-	88	1	1892	2	Y	22	18	1			14
								24	9									
04	2106	X	2106	-0-		-0-	-0-	89	1	1989	2	Y	25	26	1	1	8	12
								28	9									
05	2202	X	2202	-0-		-0-	-0-	97	1	2083	2	Y	20	17	1			15
								22	9									
06	2104	X	2104	-0-		-0-	-0-	91	1	1994	2	Y	17	17	1			15
								19	9									
*07	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	98	1	2088	2	Y	18	17	1			16
								20	9									

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. 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
02	1885	X	1244	-0-		-641	-0-	58	1	1124	2	Y	56	58	1			31
								62	9									
03	2015	X	1530	-0-		-485	-0-	69	1	1391	2	Y	64	62	1			33
								70	9									
04	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	92	1	1877	2	Y	-0-	33	1			-0-
05	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	85	1	1754	2	Y	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1696	-0-		-195	-0-	82	1	1614	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	138	1	2784	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
03	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	147	1	2972	2	Y	13	14	1			1
								14	9									
04	3032	X	3032	-0-		-0-	-0-	142	1	2869	2	Y	19	19	1			1
								21	9									
05	3224	X	2861	-0-		-363	-0-	135	1	2708	2	Y	16	14	1	1	8	2
								18	9									
06	3120	X	3012	-0-		-108	-0-	147	1	2848	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
07	3131	X	3123	-0-		-8	-0-	156	1	2949	2	Y	16	16	1			2
								18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	196	1	4296	2	Y	84	76	1			18
							92	9									
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	207	1	4557	2	Y	89	88	1			19
							98	9									
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	202	1	4429	2	Y	25	40	1	1	8	3
							28	9									
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	213	1	4680	2	Y	25	23	1	1	8	4
							28	9									
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	206	1	4495	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
*07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	220	1	4594	2	Y	22	20	1			5
							24	9									

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
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	2	Y	64	49	1			27
							70	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	92	1	2004	2	Y	69	52	1			44
							76	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	85	1	1886	2	Y	48	67	1	2	8	23
							53	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	87	1	1879	2	Y	36	31	1	1	8	27
							40	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	2	Y	32	31	1			28
							35	9									
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1772	2	Y	30	31	1			27
							33	9									

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
02	1972	N	1547	-0-	-425	-0-	73	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	67	1	1358	2	Y	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	131	1	2625	2	Y	26	21	1	2	8	4
							29	9									
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	90	1	1738	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	112	1	2123	2	Y	20	19	1	1	8	2
							22	9									

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
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	155	1	3134	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	157	1	3169	2	Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	151	1	3062	2	Y	37	34	1			3
							41	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	165	1	3289	2	Y	35	31	1	2	8	5
							39	9									
06	3120	X	2906	-0-	-214	-0-	142	1	2736	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
07	3224	X	2380	-0-	-844	-0-	119	1	2238	2	Y	21	23	1			2
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
02	2222	N	2222	-0-		-0-	-0-	104	1	2101	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
03	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-	112	1	2253	2	Y	14	15	1			1
								15	9									
04	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	108	1	2193	2	Y	25	23	1	1	8	2
								28	9									
05	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	111	1	2204	2	Y	19	18	1			3
								21	9									
06	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-	114	1	2183	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
*07	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-	119	1	2257	2	Y	19	20	1			2
								21	9									

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. 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
02	2663	X	2663	-0-		-0-	-0-	128	1	2498	2	Y	34	34	1			19
								37	9									
03	2952	X	2952	-0-		-0-	-0-	138	1	2775	2	Y	35	36	1			18
								39	9									
04	2528	X	2528	-0-		-0-	-0-	117	1	2388	2	Y	21	29	1			10
								23	9									
05	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	136	1	2812	2	Y	29	24	1			15
								32	9									
06	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	117	1	2325	2	Y	23	25	1			13
								25	9									
*07	2796	N	2796	-0-		-0-	-0-	134	1	2639	2	Y	21	26	1			8
								23	9									

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. 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
02	2088	N	2083	-0-		-5	-0-	87	1	1923	2	Y	66	59	1			14
								73	9									
03	2077	N	2072	-0-		-5	-0-	87	1	1913	2	Y	65	65	1			14
								72	9									
04	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-	87	1	1920	2	Y	86	89	1	2	8	9
								95	9									
05	2391	N	2391	-0-		-0-	-0-	100	1	2190	2	Y	92	83	1	2	8	16
								101	9									
06	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-	93	1	2038	2	Y	80	86	1			10
								88	9									
*07	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-	102	1	2132	2	Y	82	73	1			19
								90	9									

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. 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
02	4289	X	4289	-0-		-0-	-0-	178	1	3913	2	Y	180	161	1			40
								198	9									
03	4516	X	4516	-0-		-0-	-0-	186	1	4121	2	Y	190	190	1			40
								209	9									
04	4311	X	4311	-0-		-0-	-0-	185	1	4075	2	Y	46	78	1	3	8	5
								51	9									
05	4503	X	4503	-0-		-0-	-0-	195	1	4258	2	Y	45	40	1	2	8	8
								50	9									
06	4351	X	4351	-0-		-0-	-0-	189	1	4118	2	Y	40	42	1	1	8	5
								44	9									
*07	4388	X	4388	-0-		-0-	-0-	198	1	4146	2	Y	40	35	1	1	8	9
								44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. 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
02	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	83	1	1682	2	Y	47	45	1			6
								52	9									
03	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	92	1	1857	2	Y	43	45	1			4
								47	9									
04	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	86	1	1734	2	Y	43	43	1	1	8	3
								47	9									
05	1426	N	1216	-0-		-210	-0-	57	1	1134	2	Y	23	22	1			4
								25	9									
06	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	75	1	1447	2	Y	26	26	1			4
								29	9									
07	1426	N	1152	-0-		-274	-0-	57	1	1072	2	Y	21	23	1			2
								23	9									

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. 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
02	3137	X	3137	-0-		-0-	-0-	162	1	2975	2	Y	-0-					-0-
03	2679	X	2679	-0-		-0-	-0-	154	1	2525	2	Y	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-		-0-	-0-	175	1	2987	2	Y	52	27	1	1	8	24
								57	9									
05	3518	X	3518	-0-		-0-	-0-	198	1	3266	2	Y	49	45	1			28
								54	9									
06	2828	X	2828	-0-		-0-	-0-	162	1	2630	2	Y	33	45	1			16
								36	9									
*07	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-	161	1	2630	2	Y	31					47
								34	9									

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. 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
02	841	N	783	-0-		-58	-0-	32	1	700	2	Y	46	49	1			11
								51	9									
03	961	N	931	-0-		-30	-0-	38	1	831	2	Y	56	50	1			17
								62	9									
04	930	N	904	-0-		-26	-0-	37	1	850	2	Y	15	25	1			7
								17	9									
05	917	N	917	-0-		-0-	-0-	39	1	864	2	Y	13	13	1			7
								14	9									
06	900	N	894	-0-		-6	-0-	38	1	839	2	Y	15	13	1			9
								17	9									
*07	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	15	13	1			11
								17	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

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
02	2813	X	2565	-0-		-248	-0-	59	1	2467	2	N	35					182
								39	9									
03	2883	X	2583	-0-		-300	-0-	59	1	2507	2	N	15					197
								17	9									
04	2790	X	2438	-0-		-352	-0-	56	1	2354	2	N	25					222
								28	9									
05	2883	X	2517	-0-		-366	-0-	57	1	2416	2	N	40	180	1			82
								44	9									
06	2670	X	2485	-0-		-185	-0-	56	1	2371	2	N	53					135
								58	9									
07	2728	X	2625	-0-		-103	-0-	60	1	2502	2	N	57					192
								63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	165	1	3611	2	Y	116	102	1			26
							128	9									
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	172	1	3792	2	Y	122	122	1			26
							134	9									
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	152	1	3345	2	Y	307	299	1			34
							338	9									
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	174	1	3811	2	Y	330	305	1			59
							363	9									
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	165	1	3607	2	Y	298	321	1			36
							328	9									
*07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	179	1	3731	2	Y	301	266	1			71
							331	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	48	42	1			11
							53	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2055	2	Y	48	49	1			10
							53	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	88	1	1929	2	Y	18	22	1	4	8	2
							20	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	88	1	1925	2	Y	15	13	1	2	8	2
							17	9									
06	2130	N	1766	-0-	-364	-0-	77	1	1676	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
07	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	83	1	1744	2	Y	12	9	1	1	8	3
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	3000	-0-	-132	-0-	139	1	2797	2	Y	58	56	1			8
							64	9									
03	3348	X	2824	-0-	-524	-0-	131	1	2643	2	Y	45	49	1			4
							50	9									
04	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	134	1	2725	2	Y	17	20	1			1
							19	9									
05	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	124	1	2467	2	Y	15	12	1	2	8	2
							17	9									
06	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	134	1	2597	2	Y	15	13	1	2	8	2
							17	9									
07	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	141	1	2657	2	Y	15	14	1	2	8	1
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	83	1	1623	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	1901	2	Y	92	53	1	2	8	44
							101	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	101	1	2078	2	Y	115	98	1	2	8	59
							127	9									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	102	1	2049	2	Y	110	106	1			63
							121	9									
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1868	2	Y	80	111	1			32
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2929	X	2810	-0-		-119	-0-	118	1	2641	2	Y	46	46	1			11
								51	9									
03	3068	X	2984	-0-		-84	-0-	126	1	2806	2	Y	47	44	1			14
								52	9									
04	2970	X	2970	-0-		-0-	-0-	123	1	2788	2	Y	54	41	1	4	8	23
								59	9									
05	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	129	1	2860	2	Y	44	41	1	2	8	24
								48	9									
06	2903	X	2903	-0-		-0-	-0-	122	1	2724	2	Y	52	43	1	3	8	30
								57	9									
*07	2957	N	2957	-0-		-0-	-0-	126	1	2784	2	Y	43	41	1	3	8	29
								47	9									

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. 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
02	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	146	1	3142	2	Y	35	28	1			15
								39	9									
03	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	153	1	3305	2	Y	33	27	1			21
								36	9									
04	3263	X	3263	-0-		-0-	-0-	138	1	3081	2	Y	40	41	1			20
								44	9									
05	3607	X	3607	-0-		-0-	-0-	158	1	3409	2	Y	36	29	1	1	8	26
								40	9									
06	3452	X	3452	-0-		-0-	-0-	150	1	3268	2	Y	31	30	1			27
								34	9									
07	3565	X	3501	-0-		-64	-0-	155	1	3312	2	Y	31	31	1			27
								34	9									

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. 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
02	1827	N	1743	-0-		-84	-0-	79	1	1599	2	Y	59	57	1			8
								65	9									
03	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	84	1	1699	2	Y	52	55	1			5
								57	9									
04	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	82	1	1656	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
								2	9									
05	1798	N	1792	-0-		-6	-0-	86	1	1704	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	1798	N	1610	-0-		-188	-0-	81	1	1528	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

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. 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
02	2088	N	1619	-0-		-469	-0-	76	1	1523	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
03	1922	N	1867	-0-		-55	-0-	88	1	1758	2	Y	19	19	1			2
								21	9									
04	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	92	1	1852	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
								1	9									
05	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	98	1	1946	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
06	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	95	1	1840	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
07	2015	N	1969	-0-		-46	-0-	99	1	1867	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									

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
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	137	1	2764	2	Y	46	45	1			6
							51	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	135	1	2717	2	Y	38	40	1			4
							42	9									
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	134	1	2708	2	Y	33	34	1	1	8	2
							36	9									
05	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	135	1	2709	2	Y	28	25	1	1	8	4
							31	9									
06	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	138	1	2666	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
07	3162	X	2812	-0-	-350	-0-	141	1	2645	2	Y	24	26	1			2
							26	9									

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
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	170	1	3414	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	185	1	3714	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	152	1	3065	2	Y	56	53	1	1	8	4
							62	9									
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	197	1	3930	2	Y	62	54	1	2	8	10
							68	9									
06	3630	X	3420	-0-	-210	-0-	167	1	3206	2	Y	43	46	1	1	8	6
							47	9									
07	3751	X	2812	-0-	-939	-0-	139	1	2631	2	Y	38	40	1			4
							42	9									

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
02	5481	X	4038	-0-	-1443	-0-	185	1	3732	2	Y	110	108	1			14
							121	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	163	1	3279	2	Y	82	88	1			8
							90	9									
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	271	1	5498	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	214	1	4270	2	Y	-0-					-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	228	1	4404	2	Y	-0-					-0-
*07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	193	1	3641	2	Y	-0-					-0-

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
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	112	1	2493	2	Y	68	70	1			16
							75	9									
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	116	1	2578	2	Y	71	66	1			21
							78	9									
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2444	2	Y	54	48	1	4	8	23
							59	9									
05	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	113	1	2503	2	Y	45	41	1	3	8	24
							50	9									
06	2610	N	2506	-0-	-104	-0-	105	1	2346	2	Y	50	42	1	3	8	29
							55	9									
07	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	111	1	2453	2	Y	44	41	1	3	8	29
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3401	-0-	-282	-0-	146	1	3227	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
03	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	150	1	3300	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
04	3510	X	2868	-0-	-642	-0-	123	1	2700	2	Y	41	41	1	2	8	4
							45	9									
05	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	145	1	3182	2	Y	46	40	1	2	8	8
							51	9									
06	3510	X	3359	-0-	-151	-0-	145	1	3168	2	Y	42	45	1			5
							46	9									
07	3627	X	2898	-0-	-729	-0-	131	1	2728	2	Y	35	32	1			8
							39	9									

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
02	3306	X	2966	-0-	-340	-0-	145	1	2821	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	155	1	3145	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	150	1	3043	2	Y	15	7	1	1	8	7
							17	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	153	1	3170	2	Y	20	14	1	4	8	9
							22	9									
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	153	1	3041	2	Y	18	15	1	3	8	9
							20	9									
07	3317	X	3308	-0-	-9	-0-	158	1	3133	2	Y	15	16	1	3	8	5
							17	9									

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
02	3335	X	2801	-0-	-534	-0-	132	1	2656	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	149	1	3016	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	3120	X	2803	-0-	-317	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3224	X	2622	-0-	-602	-0-	125	1	2497	2	Y	-0-					-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	162	1	3128	2	Y	-0-					-0-
*07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	195	1	3678	2	Y	-0-					-0-

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
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	182	1	3686	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	3307	X	3301	-0-	-6	-0-	155	1	3125	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	142	1	2873	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	137	1	2730	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2780	-0-	-190	-0-	137	1	2643	2	Y	-0-					-0-
*07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	156	1	2952	2	Y	-0-					-0-

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
02	3451	X	3083	-0-	-368	-0-	141	1	2837	2	Y	95	93	1			12
							105	9									
03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	156	1	3134	2	Y	88	92	1			8
							97	9									
04	3450	X	3059	-0-	-391	-0-	144	1	2915	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	143	1	2862	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2491	-0-	-779	-0-	123	1	2368	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	1921	-0-	-1458	-0-	97	1	1824	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	158	1	3465	2	Y	175	158	1			38
							193	9									
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	170	1	3744	2	Y	189	187	1			40
							208	9									
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	165	1	3632	2	Y	72	102	1	2	8	8
							79	9									
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	172	1	3757	2	Y	70	64	1	2	8	12
							77	9									
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	167	1	3627	2	Y	63	67	1			8
							69	9									
*07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	178	1	3720	2	Y	63	56	1			15
							69	9									

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
02	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	230	1	5065	2	Y	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	249	1	5496	2	Y	-0-					-0-
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	236	1	5182	2	Y	33	27	1	3	8	3
							36	9									
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	252	1	5512	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	243	1	5307	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
07	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	252	1	5267	2	Y	27	24	1			6
							30	9									

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
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	215	1	4730	2	Y	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	220	1	4846	2	Y	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	211	1	4637	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	220	1	4814	2	Y	31	27	1	2	8	5
							34	9									
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	213	1	4656	2	Y	28	29	1	1	8	3
							31	9									
*07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	227	1	4736	2	Y	27	23	1	1	8	6
							30	9									

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
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	137	1	2762	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	137	1	2768	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	151	1	3060	2	Y	17	17	1	1	8	1
							19	9									
05	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	143	1	2856	2	Y	14	11	1	2	8	2
							15	9									
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	160	1	3094	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	166	1	3133	2	Y	13	13	1	1	8	1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2958	X	2636	-0-	-322	-0-	114	1	2492	2	Y	27	24	1			6
							30	9									
03	3096	X	2627	-0-	-469	-0-	113	1	2484	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
04	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	111	1	2448	2	Y	17	16	1	6	8	1
							19	9									
05	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	111	1	2439	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
06	2730	X	2099	-0-	-631	-0-	91	1	1999	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2666	N	1923	-0-	-743	-0-	87	1	1828	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

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
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	160	1	3220	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	172	1	3465	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	163	1	3286	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
05	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	161	1	3217	2	Y	12	9	1	2	8	2
							13	9									
06	3450	X	3186	-0-	-264	-0-	156	1	3020	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
*07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	179	1	3378	2	Y	12	10	1	2	8	1
							13	9									

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
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	180	1	3503	2	Y	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	182	1	3691	2	Y	-0-					-0-
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	175	1	3552	2	Y	18	7	1	4	8	7
							20	9									
05	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	143	1	2948	2	Y	15	13	1	2	8	7
							17	9									
06	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	143	1	2850	2	Y	14	12	1	2	8	7
							15	9									
07	3472	X	3016	-0-	-456	-0-	145	1	2859	2	Y	11	13	1	1	8	4
							12	9									

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
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	214	1	3403	2	Y	52	177	1			52
							57	9									
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	237	1	3941	2	Y	56					108
							62	9									
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	275	1	4124	2	Y	42					150
							46	9									
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	285	1	4185	2	Y	48					198
							53	9									
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	244	1	4123	2	Y	45					243
							50	9									
*07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	229	1	4075	2	Y	40	181	1	2	8	100
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3366	-0-		-85	-0-		170	1	3153	2	Y	39	70	1			33
									43	9									
03	3534	X	3440	-0-		-94	-0-		186	1	3220	2	Y	31					64
									34	9									
04	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-		177	1	3225	2	Y	29	61	1	2	8	30
									32	9									
05	3670	X	3670	-0-		-0-	-0-		196	1	3452	2	Y	20	2	8			48
									22	9									
06	3541	X	3541	-0-		-0-	-0-		189	1	3324	2	Y	25	1	8			72
									28	9									
*07	3607	X	3607	-0-		-0-	-0-		193	1	3385	2	Y	26	62	1	2	8	34
									29	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5507	X	5507	-0-		-0-	-0-		1063	1	4388	2	Y	51	45	1			41
									56	9									
03	5146	X	4955	-0-		-191	-0-		216	1	4685	2	Y	49	45	1			45
									54	9									
04	5064	X	5064	-0-		-0-	-0-		214	1	4799	2	Y	46	44	1	1	8	46
									51	9									
05	5738	X	5738	-0-		-0-	-0-		247	1	5427	2	Y	58	55	1	2	8	47
									64	9									
06	5647	X	5647	-0-		-0-	-0-		242	1	5354	2	Y	46	56	1			37
									51	9									
*07	5114	X	5114	-0-		-0-	-0-		225	1	4847	2	Y	38	55	1			20
									42	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3276	-0-		-349	-0-		156	1	3048	2	Y	65	72	1			36
									72	9									
03	3937	X	3684	-0-		-253	-0-		170	1	3439	2	Y	68	69	1			35
									75	9									
04	3515	X	3515	-0-		-0-	-0-		163	1	3318	2	Y	31	49	1	4	8	13
									34	9									
05	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-		168	1	3472	2	Y	35	29	1	2	8	17
									39	9									
06	3510	X	3430	-0-		-80	-0-		162	1	3233	2	Y	32	30	1	2	8	17
									35	9									
07	3627	X	3397	-0-		-230	-0-		162	1	3206	2	Y	26	32	1	1	8	10
									29	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3308	-0-		-259	-0-		156	1	3143	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
03	3536	X	3536	-0-		-0-	-0-		166	1	3361	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
04	3530	X	3530	-0-		-0-	-0-		165	1	3336	2	Y	26	24	1	1	8	2
									29	9									
05	3224	X	3140	-0-		-84	-0-		148	1	2972	2	Y	18	17	1			3
									20	9									
06	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-		169	1	3259	2	Y	18	18	1			3
									20	9									
*07	3416	X	3416	-0-		-0-	-0-		171	1	3224	2	Y	19	20	1			2
									21	9									

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
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	229	1	5032	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	239	1	5274	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	235	1	5170	2	Y	56	55	1			6
							62	9									
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	238	1	5234	2	Y	54	49	1	1	8	10
							59	9									
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	223	1	4865	2	Y	47	51	1			6
							52	9									
*07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	254	1	5303	2	Y	50	44	1			12
							55	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14616	X	11566	-0-	-3050	-0-	518	1	11035	2	N	12					162
							13	9									
03	15531	X	13572	-0-	-1959	-0-	605	1	12902	2	N	59					221
							65	9									
04	14670	X	13072	-0-	-1598	-0-	568	1	12500	2	N	4	191	1	4	8	30
							4	9									
05	14880	X	13453	-0-	-1427	-0-	602	1	12834	2	N	15					45
							17	9									
06	14070	X	12829	-0-	-1241	-0-	569	1	12236	2	N	22					67
							24	9									
07	13578	X	13120	-0-	-458	-0-	595	1	12525	2	N	-0-					67

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					53
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					54
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2					56
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					57
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	102	2	1	9	N	1					58
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	202	2	2	9	N	2					60

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					32
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					32
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					32
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					32
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					32
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-					32

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
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			Y	-0-					5
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

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
02	2523 N	2113	-0-	-410	-0-	2113	2			Y	-0-					113
03	2418 N	1408	-0-	-1010	-0-	1408	2			Y	-0-					113
04	2580 N	2071	-0-	-509	-0-	2071	2			Y	-0-					113
05	2263 N	1524	-0-	-739	-0-	1524	2			Y	-0-					113
06	1350 N	421	-0-	-929	-0-	386	2	35	9	Y	32	127	1			18
07	2139 N	499	-0-	-1640	-0-	499	2			Y	-0-					18

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					15

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
02	2465 N	2317	-0-	-148	-0-	2317	2			Y	-0-					75
03	2635 N	2534	-0-	-101	-0-	2428	2	106	9	Y	96	149	1	2	8	20
04	2520 N	2191	-0-	-329	-0-	2191	2			Y	-0-					20
05	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	2407	2	6	9	Y	5	5	8			20
06	2460 N	2016	-0-	-444	-0-	2016	2			Y	-0-					20
07	2263 N	2004	-0-	-259	-0-	1993	2	11	9	Y	10	10	8			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	327	-0-	-50	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	518	-0-	-62	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					14
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					14
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					14
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					14
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					14
07	558	N	182	-0-	-376	-0-	182	2			Y	-0-					14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					120
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					120
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					120
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					120
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					120
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1618	-0-	-64	-0-	1607	2	11	9	Y	10	10	8			68
03	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	2			Y	-0-					68
04	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			Y	-0-					68
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					68
06	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1607	2	8	9	Y	7	7	8			68
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					68

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

02	1595	N	1374	-0-	-221	-0-	1374	2			Y	-0-					25
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					25
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					25
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					25
06	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			Y	-0-					25
07	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			Y	-0-					25

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					130
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					130
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					130
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					130
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					130
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1216	2	111	9	Y	101	183	1			59
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					59
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					59
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1318	2	45	9	Y	41					100
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					100
07	1178	N	204	-0-	-974	-0-	146	2	58	9	Y	53	84	1			69

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

02	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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

02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					49
03	806	N	557	-0-	-249	-0-	557	2			Y	-0-					49
04	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			Y	-0-					49
05	1023	N	539	-0-	-484	-0-	539	2			Y	-0-					49
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					49
07	527	N	174	-0-	-353	-0-	174	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					38
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					38
04	2190	X	2172	-0-	-18	-0-	2172	2			Y	-0-					38
05	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	2134	2			Y	-0-					38
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					38
*07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

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

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
02	1160	N	1108	-0-	-52	-0-	1094	2	14	9	N	13					38
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1091	2	6	9	N	5					43
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1058	2	24	9	N	22					65
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			N	-0-					65
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					65
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					65

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
02	9367	X	8927	-0-	-440	-0-	8927	2			N	-0-					55
03	10013	X	9609	-0-	-404	-0-	9562	2	47	9	N	43	34	1	6	8	58
04	9540	X	9381	-0-	-159	-0-	9381	2			N	-0-					58
05	9672	X	9305	-0-	-367	-0-	9282	2	23	9	N	21	19	8			60
06	9360	X	8780	-0-	-580	-0-	8780	2			N	-0-					60
07	9703	X	8963	-0-	-740	-0-	8957	2	6	9	N	5	5	8			60

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15312	X	13251	-0-	-2061	-0-	522	1	12622	2	N	97	183	1			99
							107	9									
03	16120	X	14555	-0-	-1565	-0-	565	1	13862	2	N	116					215
							128	9									
04	15450	X	13590	-0-	-1860	-0-	541	1	12976	2	N	66	222	1			59
							73	9									
05	15469	X	13862	-0-	-1607	-0-	535	1	13255	2	N	65					124
							72	9									
06	14100	X	13192	-0-	-908	-0-	514	1	12592	2	N	78					202
							86	9									
07	14570	X	13802	-0-	-768	-0-	545	1	13202	2	N	50	173	1			79
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	8495	-0-	-553	-0-	330 177	1 9	7988	2	N	161					215
03	9610	X	8980	-0-	-630	-0-	349 81	1 9	8550	2	N	74	180	1			109
04	9300	X	7968	-0-	-1332	-0-	316 64	1 9	7588	2	N	58	135	1			32
05	9300	X	8384	-0-	-916	-0-	320 63	1 9	8001	2	N	57					89
06	8790	X	8058	-0-	-732	-0-	314 46	1 9	7698	2	N	42					131
07	9083	X	7808	-0-	-1275	-0-	304 51	1 9	7453	2	N	46					177

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10527	X	9648	-0-	-879	-0-	378 122	1 9	9148	2	N	111					153
03	11253	X	10318	-0-	-935	-0-	399 35	1 9	9884	2	N	32					185
04	10890	X	9091	-0-	-1799	-0-	362 42	1 9	8687	2	N	38	179	1			44
05	10509	X	9832	-0-	-677	-0-	381 50	1 9	9401	2	N	45					89
06	9990	X	9877	-0-	-113	-0-	387 2	1 9	9488	2	N	2					91
07	10323	X	10295	-0-	-28	-0-	405 73	1 9	9817	2	N	66					157

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10121	X	9407	-0-	-714	-0-	365 221	1 9	8821	2	N	201	183	1			143
03	10478	X	10094	-0-	-384	-0-	392 90	1 9	9612	2	N	82	167	1			58
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	431 70	1 9	10351	2	N	64					122
05	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	438 78	1 9	10814	2	N	71					193
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	434 65	1 9	10623	2	N	59	52	1			200
*07	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	452 78	1 9	10954	2	N	71	169	1			102

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
02	14123	X	13048	-0-	-1075	-0-	12820	2	228	9	N	207	182	1			143
03	15066	X	14400	-0-	-666	-0-	13948	2	452	9	N	411	520	1			34
04	14190	X	13158	-0-	-1032	-0-	12861	2	297	9	N	270	156	1			148
05	14663	X	14138	-0-	-525	-0-	13589	2	549	9	N	499	534	1			113
06	14190	X	13317	-0-	-873	-0-	13055	2	262	9	N	238	163	1			188
07	14415	X	13683	-0-	-732	-0-	13455	2	228	9	N	207	355	1			40

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22040	X	20085	-0-	-1955	-0-	20002	2	83	9	Y	75	83	1			81
03	23560	X	21801	-0-	-1759	-0-	21737	2	64	9	Y	58	81	1	9	8	49
04	22800	X	21241	-0-	-1559	-0-	21143	2	98	9	Y	89	81	1			57
05	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	23009	2	75	9	Y	68	32	8			93
06	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-	22786	2	119	9	Y	108	83	1	1	8	117
*07	23511	X	23511	-0-	-0-	-0-	23423	2	88	9	Y	80	15	8			182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	20918	2	105	9	Y	95	97	1			104
03	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	21615	2	75	9	Y	68	103	1	4	8	65
04	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20239	2	114	9	Y	104	102	1			67
05	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20592	2	59	9	Y	54	13	8			108
06	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19333	2	111	9	Y	101	96	1			113
*07	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	20979	2	57	9	Y	52	5	8			160

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

02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	505	1	3140	2	N	34	29	8			64
							37	9									
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	415	1	2945	2	N	39	29	8			74
							43	9									
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	554	1	3878	2	N	35	15	8			94
							39	9									
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	588	1	3748	2	N	23	13	8			104
							25	9									
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	526	1	2968	2	N	23	13	8			114
							25	9									
*07	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	168	1	1230	2	N	18	12	8			120
							20	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	275	-0-	-218	-0-	27	1	245	2	N	3	3	8			64
							3	9									
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	64	1	287	2	N	3	3	8			64
							3	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	325	2	N	4	4	8			64
							4	9									
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	10	1	261	2	N	4	4	8			64
							4	9									
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	9	1	244	2	N	4	4	8			64
							4	9									
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	11	1	329	2	N	10	10	8			64
							11	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	147	1	4186	2	N	154	181	1	24	8	221
							169	9									
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	174	1	4869	2	N	94	24	8			291
							103	9									
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	173	1	5603	2	N	211	364	1	18	8	120
							232	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	133	1	3329	2	N	97	8	8			209
							107	9									
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					209
*07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	191	1	5602	2	N	175	177	1	55	8	152
							193	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	388	1	11024	2	N	287	184	1	150	8	155
							316	9									
03	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	455	1	12785	2	N	170	150	8			175
							187	9									
04	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	418	1	13548	2	N	170	180	1	82	8	83
							187	9									
05	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	428	1	10758	2	N	116	55	8			144
							128	9									
06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	318	1	9037	2	N	157	178	1	62	8	61
							173	9									
*07	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	482	1	14159	2	N	252	176	8			137
							277	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-	-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-	-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-	-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1399	2	200	9	Y	182	184	1			22
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1480	2	135	9	Y	123	119	1			26
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1446	2	138	9	Y	125	137	1			14
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1495	2	114	9	Y	104	94	1			24
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1429	2	98	9	Y	89	93	1			20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2079	2	4	9	Y	4	6	1			1
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2035	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	Y	10	5	1			7
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	Y	6	13	1			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	747	2	21	9	Y	19	16	1			7
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	21	1			3
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	963	2	20	9	Y	18	19	1			2
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1133	2	19	9	Y	17	16	1			3
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	873	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1664	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1955	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1930	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2064	2	12	9	Y	11	9	1			4
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2086	2	14	9	Y	13	15	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-	-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-	-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2	Y	-0-	-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-	-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2209	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	-0-	-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-	-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	Y	-0-	-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-	-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	104	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	113	1	1669	2	Y	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	88	1	1209	2	Y	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-	-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-	-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	Y	-0-	-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	Y	-0-	-0-
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	Y	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2280	N	2063	-0-	-217	-0-	2062	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	720	N	537	-0-	-183	-0-	529	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	2	8	9	Y	7	6	1			2
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1790	2	52	9	Y	47	56	1			5
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1717	2	29	9	Y	26	19	1			12
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1775	2	51	9	Y	46	46	1			12
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1735	2	45	9	Y	41	50	1			3
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1772	2	26	9	Y	24	21	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	1	1			1
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	503	-0-	-217	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	452	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	Y	7	6	1			2
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3	4	1			1
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	902	2	18	9	Y	16	17	1			3
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	920	2	21	9	Y	19	18	1			4
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	Y	17	19	1			2
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	905	2	19	9	Y	17	17	1			2
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	845	2	17	9	Y	15	12	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2017	2	7	9	Y	6					12
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	2	17	9	Y	15	26	1			1
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	Y	3					4
*06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2138	2	9	9	Y	8					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	2900	N	2744	-0-	-156	365	2722	2	22	9	Y	20	19	1			6
*03	2970	N	2605	-0-	-365	-0-	2585	2	20	9	Y	18	19	1			5
*04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2724	2	15	9	Y	14	17	1			2
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3291	2	24	9	Y	22	8	1			16
*06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3500	2	37	9	Y	34	48	1			2
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1539	2	43	9	Y	39	54	1			-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1501	2	35	9	Y	32	27	1			5
04	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1574	2	41	9	Y	37	28	1			14
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1630	2	40	9	Y	36	26	1			24
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1520	2	36	9	Y	33	56	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3063	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3048	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	2591	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3241	2	7	9	Y	6	4	1			3
06	2850	X	2322	-0-	-528	-0-	2318	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	145	2	4	9	Y	4					5
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	5	1			2
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2411	2	40	9	Y	36	51	1			11
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2660	2	43	9	Y	39	49	1			1
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2643	2	31	9	Y	28	25	1			4
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2694	2	26	9	Y	24	25	1			3
*06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2525	2	25	9	Y	23	24	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3103	X	2960	-0-	-143	-0-	2925	2	35	9	Y	32	32	1			4
03	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3156	2	24	9	Y	22	21	1			5
04	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	2887	2	22	9	Y	20	23	1			2
05	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	2976	2	20	9	Y	18	16	1			4
06	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	2844	2	17	9	Y	15	16	1			3
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	3393	X	3240	-0-	-153	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1994	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	2	7	9	Y	6	5	1			5
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1892	2	6	9	Y	5	5	1			5
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1873	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	18890	-0-	15790	15790	18890	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1747	-0-	-1253	14537	1746	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3100	N	1817	-0-	-1283	13254	1816	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	3000	N	1551	-0-	-1449	11805	1550	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11805					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

*02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	203	2	47	9	Y	43	36	1			10
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	304	2	55	9	Y	50	50	1			10
04	2460	X	107	-0-	-2353	-0-	98	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
05	2542	X	284	-0-	-2258	-0-	270	2	14	9	Y	13	7	1			6
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

*02	2262	X	2081	-0-	-181	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1563	-0-	-638	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1402	-0-	-488	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	930	N	735	-0-	-195	-0-	727	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1134	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1233	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1184	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1246	2	31	9	Y	28	23	1			9
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1185	2	30	9	Y	27	32	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	2958	X	1702	-0-	-1256	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	1881	-0-	-1281	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2019	-0-	-831	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	1720	-0-	-822	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2106	-0-	-234	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	435	X	415	-0-	-20	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	620	X	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	376	-0-	-224	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	338	-0-	-282	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	407	-0-	-103	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2387	2	111	9	Y	101	99	1			14
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2585	2	113	9	Y	103	101	1			16
04	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	2387	2	113	9	Y	103	103	1			16
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2693	2	41	9	Y	37	45	1			8
*06	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1015	X	69	-0-	-946	-0-	66	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1271	X	365	-0-	-906	-0-	356	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	1230	X	367	-0-	-863	-0-	361	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1223	2	33	9	Y	30	26	1			4
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2698	2	147	9	Y	134	160	1			15
03	2976	X	2265	-0-	-711	-0-	2198	2	67	9	Y	61	45	1			31
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3720	2	143	9	Y	130	128	1			33
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2977	2	125	9	Y	114	139	1			8
06	2880	X	2502	-0-	-378	-0-	2427	2	75	9	Y	68	59	1			17
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					17

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2900	N	3119	-0-	219	219	2882	2	237	9	Y	215	222	1			23
03	3100	N	3175	-0-	75	294	3046	2	129	9	Y	117	108	1			32
*04	3000	N	2764	-0-	-236	58	2609	2	155	9	Y	141	164	1			9
05	3100	N	3970	-0-	870	928	3827	2	143	9	Y	130	109	1			30
*06	3000	N	3476	-0-	476	1404	3356	2	120	9	Y	109	115	1			24
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					24

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
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	2	9	9	Y	8					15
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1547	2	22	9	Y	20	33	1			2
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1484	2	4	9	Y	4					5
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1654	2	10	9	Y	9					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	855	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	Y	7	5	1			3
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	2	8	9	Y	7	5	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	3219	X	2859	-0-	-360	-0-	2812	2	47	9	Y	43	40	1			15
03	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	3176	2	51	9	Y	46	61	1			-0-
04	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	3076	2	48	9	Y	44	42	1			2
05	3348	X	3225	-0-	-123	-0-	3181	2	44	9	Y	40	41	1			1
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2895	2	35	9	Y	32	20	1			13
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					13

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
*02	3451	X	3079	-0-	-372	-0-	3025	2	54	9	Y	49	60	1			5
03	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	2947	2	30	9	Y	27	20	1			12
04	3360	X	2927	-0-	-433	-0-	2874	2	53	9	Y	48	48	1			12
05	3472	X	2914	-0-	-558	-0-	2867	2	47	9	Y	43	52	1			3
06	3090	X	2831	-0-	-259	-0-	2802	2	29	9	Y	26	22	1			7
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					7

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
*02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2035	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1893	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	2	8	9	Y	7	8	1			2
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1429	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1689	2	10	9	Y	9	6	1			4
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1437	2	9	9	Y	8	11	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

*02	3190	X	3017	-0-	-173	-0-	186	1	2801	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	198	1	3276	2	Y	26	29	1			2
							29	9									
04	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	185	1	2968	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	191	1	3403	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
*06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	182	1	3589	2	Y	20	23	1			5
							22	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	432	2	11	9	Y	10	23	1			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14	8	1			6
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	Y	13	14	1			5
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	923	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11	9	Y	10	14	1			2
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2370	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2488	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2441	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	2552	X	2455	-0-	-97	-0-	2422	2	33	9	Y	30	25	1			9
03	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	2573	2	67	9	Y	61	43	1			27
04	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	2238	2	73	9	Y	66	86	1			7
05	2728	X	2218	-0-	-510	-0-	2173	2	45	9	Y	41	34	1			14
*06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2505	2	47	9	Y	43	36	1			21
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					21

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
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2015	2	51	9	Y	46	14	1			41
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2048	2	73	9	Y	66	94	1			13
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2114	2	61	9	Y	55	46	1			22
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2208	2	43	9	Y	39	48	1			13
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2108	2	25	9	Y	23					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1329	2	55	9	Y	50	40	1			21
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1422	2	50	9	Y	45	58	1			8
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1567	2	50	9	Y	45	49	1			4
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1868	2	47	9	Y	43	40	1			7
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1617	2	41	9	Y	37	34	1			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2428	2	4	9	Y	4					8
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2778	2	10	9	Y	9	16	1			1
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2750	2	3	9	Y	3					3
*06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2836	2	4	9	Y	4					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1851	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	13	9	Y	12	10	1			4
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1968	2	12	9	Y	11	13	1			2
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	Y	11	10	1			3
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2056	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2813	X	2447	-0-	-366	-0-	2422	2	25	9	Y	23	31	1			-0-
03	2852	X	2386	-0-	-466	-0-	2366	2	20	9	Y	18	15	1			3
04	2640	X	2516	-0-	-124	-0-	2493	2	23	9	Y	21	16	1			8
05	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	2282	2	23	9	Y	21	15	1			14
06	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2427	2	18	9	Y	16	29	1			1
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2173	-0-	-257	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	2	12	9	Y	11	13	1			6
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	624	2	34	9	Y	31	11	1			26
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	344	2	39	9	Y	35	28	1			33
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	367	2	41	9	Y	37	34	1			36
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	343	2	52	9	Y	47	65	1			18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
*02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2097	2	30	9	Y	27	23	1			7
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2366	2	28	9	Y	25	22	1			10
04	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	2223	2	26	9	Y	24	23	1			11
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2381	2	24	9	Y	22	21	1			12
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2235	2	18	9	Y	16	24	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	82	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1246	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	75	1	1031	2	Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	79	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	76	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	Y	9	7	1			3
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3045	X	2949	-0-	-96	-0-	2904	2	45	9	Y	41	40	1			6
03	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3062	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	3120	X	2622	-0-	-498	-0-	2591	2	31	9	Y	28	31	1			4
05	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2974	2	17	9	Y	15	14	1			5
06	3090	X	2868	-0-	-222	-0-	2853	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1836	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2041	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1867	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1893	2	10	9	Y	9	7	1			3
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1824	2	13	9	Y	12	13	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1140	N	851	-0-	-289	-0-	847	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
*06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 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
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	365	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	468	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2270	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2478	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	2353	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2205	2	14	9	Y	13	11	1			4
*06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2345	2	19	9	Y	17	18	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2319	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	2151	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2279	2	8	9	Y	7	6	1			2
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1944	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	3000	N	7727	-0-	4727	4727	7708	2	19	9	Y	17	12	1			6
05	3100	N	6888	-0-	3788	8515	6844	2	44	9	Y	40	28	1			18
*06	3000	N	6690	-0-	3690	12205	6643	2	47	9	Y	43	30	1			31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12205					Y	NO RPT					31

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 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
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	573	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1902	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1973	2	51	9	Y	46	45	1			7
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1844	2	51	9	Y	46	46	1			7
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1914	2	47	9	Y	43	36	1			14
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1838	2	47	9	Y	43	50	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2351	2	151	9	Y	137	139	1			16
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2503	2	103	9	Y	94	90	1			20
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2453	2	105	9	Y	95	104	1			11
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2499	2	86	9	Y	78	71	1			18
*06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2436	2	74	9	Y	67	70	1			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
*02	3190	X	2857	-0-	-333	-0-	2851	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3661	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	3116	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	3178	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	2992	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2151	2	277	9	Y	252	255	1			30
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2273	2	188	9	Y	171	165	1			36
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2214	2	191	9	Y	174	190	1			20
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2305	2	157	9	Y	143	130	1			33
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2214	2	134	9	Y	122	128	1			27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2020

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	Y	5	9	1			4
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	Y	4					8
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	Y	4	7	1			5
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3					8
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	Y	5	9	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

*02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2473	2	4	9	Y	4	6	1			1
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2623	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2178	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

*02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	290	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	250	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1790	-0-	-520	-0-	300	1	1490	2	Y	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

*02	1566	X	1145	-0-	-421	-0-	1138	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	1330	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1326	2	8	9	Y	7	5	1			2
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	1200	X	1033	-0-	-167	-0-	1026	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1058	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1192	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1116	2	21	9	Y	19	21	1			3
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	2	14	9	Y	13	12	1			4
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1108	2	15	9	Y	14	16	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	N	12	12	1			2
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8	9	1			1
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	N	7	6	1			2
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	862	2	15	9	N	14	11	1			5
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	597	2	13	9	N	12	12	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2602	2	19	9	Y	17	16	1			5
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2925	2	17	9	Y	15	16	1			4
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	2697	X	2588	-0-	-109	-0-	2575	2	13	9	Y	12	8	1			6
06	2580	X	2094	-0-	-486	-0-	2084	2	10	9	Y	9	15	1			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	1457	2	11	9	Y	10	10	1			4
03	DLQ G-10		1571	-0-	1571	3039	1563	2	8	9	Y	7	10	1			1
04	2900	N	1546	-0-	-1354	1685	1537	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	3100	N	1606	-0-	-1494	191	1598	2	8	9	Y	7	5	1			3
*06	1734	N	1543	-0-	-191	-0-	1536	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	1682	X	1532	-0-	-150	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1708	-0-	-2	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
*06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1408	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1428	2	25	9	Y	23	20	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2153	2	11	9	Y	10	11	1			4
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	2	9	9	Y	8	11	1			1
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2113	2	8	9	Y	7	5	1			3
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2021	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	970	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	947	2	15	9	Y	14	11	1			5
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	960	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	61 25	1 9	319	2	Y	23	31	1			5
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	61 23	1 9	268	2	Y	21	22	1			4
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	39 6	1 9	299	2	Y	5	6	1			3
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	312	2	Y	2	4	1			1
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32 20	1 9	282	2	Y	18	14	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2233	X	1938	-0-	-295	-0-	1931	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	1527	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1920	X	1664	-0-	-256	-0-	1657	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1994	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1680	X	1440	-0-	-240	-0-	1436	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	500	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	91	1	652	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	85	1	643	2	Y	19	11	1			11
							21	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	484	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	229	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	218	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	Y	8	6	1			3
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	215	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1305	2	53	9	Y	48	48	1			6
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1520	2	56	9	Y	51	49	1			8
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1098	2	64	9	Y	58	57	1			9
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1434	2	40	9	Y	36	34	1			11
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	640	2	40	9	Y	36	42	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	Y	8	7	1			1
03	744	X	694	-0-	-50	-0-	687	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	720	X	519	-0-	-201	-0-	510	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	682	X	575	-0-	-107	-0-	565	2	10	9	Y	9	7	1			3
06	660	X	509	-0-	-151	-0-	500	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 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
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1000	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	784	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	686	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	816	2	13	9	Y	12	10	1			4
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	Y	12	14	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 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
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	17	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	1	1			1
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	Y	9	8	1			2
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2020

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
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 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
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	333	2	46	9	Y	42	43	1			6
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	339	2	56	9	Y	51	49	1			8
04	570	N	330	-0-	-240	-0-	309	2	21	9	Y	19	24	1			3
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	Y	16	13	1			6
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	243	2	12	9	Y	11	16	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	Y	2	1	1			1
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	590	2	35	9	Y	32	28	1			5
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19	9	Y	17	18	1			4
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	Y	7	10	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1750	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1827	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7	5	1			3
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1870	2	8	9	Y	7	5	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2233	2	52	9	Y	47	43	1			14
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2134	2	44	9	Y	40	43	1			11
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2277	2	40	9	Y	36	42	1			5
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2512	2	34	9	Y	31	21	1			15
*06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2355	2	28	9	Y	25	39	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	Y	3					6
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1344	2	10	9	Y	9	14	1			1
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	Y	2					2
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	Y	4					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3513	2	17	9	Y	15	12	1			3
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3606	2	17	9	Y	15	12	1			6
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3473	2	14	9	Y	13	13	1			6
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3397	2	14	9	Y	13	12	1			7
*06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3108	2	10	9	Y	9	14	1			2
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	Y	13					25
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1509	2	37	9	Y	34	56	1			3
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	Y	17	19	1			1
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	Y	8					9
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1484	2	18	9	Y	16					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	Y	17	16	1			6
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18	24	1			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	Y	17	16	1			1
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1693	2	17	9	Y	15	16	1			-0-
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	Y	13	8	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2983	2	35	9	Y	32	28	1			6
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3199	2	33	9	Y	30	34	1			2
04	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	3119	2	30	9	Y	27	21	1			8
05	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3221	2	29	9	Y	26	25	1			9
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3149	2	26	9	Y	24	27	1			6
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
*06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1591	2	47	9	Y	43	40	1			13
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1723	2	41	9	Y	37	40	1			10
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1743	2	36	9	Y	33	38	1			5
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1793	2	32	9	Y	29	20	1			14
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1738	2	25	9	Y	23	36	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1911	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1663	2	10	9	Y	9	7	1			8
04	1980	N	1588	-0-	-392	-0-	1580	2	8	9	Y	7	9	1			6
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1815	2	9	9	Y	8	8	1			6
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	2	10	9	Y	9	12	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	Y	13	17	1			4
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1776	2	13	9	Y	12	16	1			-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1703	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	Y	8	8	1			1
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2813	2	11	9	Y	10	12	1			1
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2240	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	2160	N	1275	-0-	-885	-0-	1268	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2470	2	10	9	Y	9	10	1			1
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1722	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1187	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	Y	11	15	1			1
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1145	2	10	9	Y	9	7	1			3
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	Y	8	7	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	841	X	503	-0-	-338	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	775	X	289	-0-	-486	-0-	274	2	15	9	Y	14	13	1			3
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	514	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	524	2	25	9	Y	23	16	1			10
*06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	514	2	22	9	Y	20	28	1			2
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3265	2	11	9	Y	10	9	1			3
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3400	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3329	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3106	2	8	9	Y	7	5	1			3
*06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3561	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	Y	20	17	1			5
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1270	2	26	9	Y	24	17	1			12
04	1620	N	841	-0-	-779	-0-	808	2	33	9	Y	30	39	1			3
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	839	2	22	9	Y	20	17	1			6
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	789	2	23	9	Y	21	17	1			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1467	2	36	9	Y	33	31	1			5
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2141	2	31	9	Y	28	24	1			9
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1946	2	31	9	Y	28	31	1			6
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1919	2	29	9	Y	26	24	1			8
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	Y	22	26	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1731	2	31	9	Y	28	16	1			13
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1655	2	34	9	Y	31	33	1			11
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1261	2	21	9	Y	19	19	1			11
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1841	2	23	9	Y	21	29	1			3
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1535	2	22	9	Y	20	17	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	968	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	935	2	24	9	Y	22	18	1			7
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	894	2	26	9	Y	24	27	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1361	2	9	9	Y	8	5	1			5
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1675	2	7	9	Y	6	6	1			5
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1666	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1660	2	8	9	Y	7	6	1			6
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	Y	7	10	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					30
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					30
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					30
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					30
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	2	10	9	Y	9	8	1			2
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1789	2	11	9	Y	10	8	1			4
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1415	2	11	9	Y	10	13	1			1
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1593	2	9	9	Y	8	6	1			3
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	2	11	9	Y	10	6	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
*02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2931	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2853	2	12	9	Y	11	11	1			4
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	Y	7	6	1			5
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2369	2	7	9	Y	6	10	1			1
*06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	2813	X	2618	-0-	-195	-0-	2575	2	43	9	Y	39	37	1			12
03	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	2052	2	41	9	Y	37	39	1			10
04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2521	2	36	9	Y	33	38	1			5
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3147	2	30	9	Y	27	18	1			14
*06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2729	2	24	9	Y	22	35	1			1
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2423	2	14	9	Y	13	11	1			3
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2194	2	14	9	Y	13	11	1			5
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2131	2	12	9	Y	11	11	1			5
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2068	2	12	9	Y	11	10	1			6
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	2	8	9	Y	7	11	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	Y	12	11	1			4
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	14	9	Y	13	17	1			-0-
04	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1121	2	14	9	Y	13	12	1			1
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1564	2	11	9	Y	10	6	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	2523	X	2266	-0-	-257	-0-	2205	2	61	9	Y	55	50	1			19
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2595	2	63	9	Y	57	76	1			-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2408	2	61	9	Y	55	52	1			3
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2508	2	54	9	Y	49	51	1			1
*06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2264	2	44	9	Y	40	25	1			16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
*02	1595	X	834	-0-	-761	-0-	824	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2467	2	32	9	Y	29	25	1			5
04	2490	X	1946	-0-	-544	-0-	1904	2	42	9	Y	38	37	1			6
05	1860	X	1849	-0-	-11	-0-	1809	2	40	9	Y	36	30	1			12
*06	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1578	2	41	9	Y	37	43	1			6
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	Y	6					11
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1992	2	17	9	Y	15	25	1			1
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1881	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	Y	3					4
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	Y	7					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	3016	X	1999	-0-	-1017	-0-	1992	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	3317	X	2258	-0-	-1059	-0-	2251	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	3210	X	1621	-0-	-1589	-0-	1612	2	9	9	Y	8	10	1			1
05	2914	X	1505	-0-	-1409	-0-	1498	2	7	9	Y	6	4	1			3
*06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	2668	X	1928	-0-	-740	-0-	1914	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	2852	X	1897	-0-	-955	-0-	1888	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2422	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2418	X	2236	-0-	-182	-0-	2224	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	2340	X	2126	-0-	-214	-0-	2115	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
*06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1015	2	7	9	Y	6	9	1			1
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 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
*02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2697	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2826	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2829	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3190	2	7	9	Y	6	5	1			2
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3109	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2702	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2526	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	Y	2	1	1			1
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1475	2	Y	52	46	1			9
							57	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	Y	50	56	1			3
							55	9									
04	1710	N	1399	-0-	-311	-0-	92	1	1260	2	Y	43	33	1			13
							47	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	92	1	1308	2	Y	40	38	1			15
							44	9									
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	90	1	1252	2	Y	29	34	1			10
							32	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	925	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	69	1	1017	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	68	1	933	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	71	1	1006	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	917	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	407	2	13	9	Y	12	9	1			5
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1724	2	14	9	Y	13	16	1			2
04	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2966	2	13	9	Y	12	13	1			1
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2682	2	10	9	Y	9	9	1			1
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	Y	7	6	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2419	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1644	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1841	2	6	9	Y	5	4	1			1
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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. 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
*02	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	36	31	1			13
								40	9									
03	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-	142	1	2262	2	Y	33	29	1			17
								36	9									
04	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	138	1	2198	2	Y	30	27	1			20
								33	9									
05	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	143	1	2289	2	Y	16					36
								18	9									
*06	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-	138	1	2225	2	Y	15	27	1			24
								17	9									
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					24

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

*02	330	N	330	-0-		-0-	-0-	312	2	18	9	Y	16	12	1			7
03	333	N	333	-0-		-0-	-0-	315	2	18	9	Y	16	21	1			2
04	348	N	348	-0-		-0-	-0-	334	2	14	9	Y	13	14	1			1
05	416	N	416	-0-		-0-	-0-	395	2	21	9	Y	19	17	1			3
*06	356	N	356	-0-		-0-	-0-	337	2	19	9	Y	17	15	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

*02	501	X	501	-0-		-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	328	X	328	-0-		-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	330	X	253	-0-		-77	-0-	251	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	341	X	282	-0-		-59	-0-	280	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	392	X	392	-0-		-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	527	X	NO RPT	-0-		-527	-0-					Y	NO RPT					1

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	Y	7	5	1			3
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2085	2	7	9	Y	6	5	1			1
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 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
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1076	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	Y	7	6	1			2
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	685	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	Y	6	5	1			2
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	275	-0-	-595	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	227	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	265	2	22	9	Y	20	21	1			3
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	248	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	Y	14	11	1			5
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1144	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1223	2	10	9	Y	9	7	1			3
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1072	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1140	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	223	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2532	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2686	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2559	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2665	2	13	9	Y	12	11	1			3
*06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2573	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1972	X	1760	-0-	-212	-0-	1745	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2108	X	1932	-0-	-176	-0-	1917	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5383	2	13	9	Y	12	13	1			1
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2997	2	15	9	Y	14	13	1			2
*06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2927	2	13	9	Y	12	11	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	754	X	746	-0-	-8	-0-	733	2	13	9	Y	12	9	1			4
03	775	X	716	-0-	-59	-0-	703	2	13	9	Y	12	16	1			-0-
04	780	X	554	-0-	-226	-0-	545	2	9	9	Y	8	7	1			1
05	806	X	719	-0-	-87	-0-	712	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	Y	9	7	1			3
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	1612	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	1628	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1890	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2020 - P/A 03/24/20

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

*02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3051	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2761	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	3000	N	3055	-0-	55	55	3038	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	3100	N	3391	-0-	291	346	3374	2	17	9	Y	15	12	1			5
*06	3000	N	3187	-0-	187	533	3148	2	39	9	Y	35	34	1			6
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					6

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1471	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1583	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1680	N	992	-0-	-688	-0-	978	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1982	2	21	9	Y	19	15	1			6
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1952	2	22	9	Y	20	23	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1632	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1507	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	Y	6	5	1			2
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1465	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2213	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2311	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2181	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2233	2	15	9	Y	14	11	1			5
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2013	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	2581	X	2372	-0-	-209	-0-	2359	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2319	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2430	X	1908	-0-	-522	-0-	1899	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1751	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	2010	X	951	-0-	-1059	-0-	944	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	1450	X	872	-0-	-578	-0-	865	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1550	X	1523	-0-	-27	-0-	1515	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1674	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1364	X	724	-0-	-640	-0-	716	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	1320	X	583	-0-	-737	-0-	571	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	516	2	41	9	Y	37	35	1			3
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	609	2	42	9	Y	38	38	1			3
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	610	2	35	9	Y	32	23	1			12
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	466	2	23	9	Y	21	26	1			7
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	543	2	15	9	Y	14	18	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1516	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1674	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1650	N	1482	-0-	-168	-0-	1459	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	2	22	9	Y	20	16	1			7
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1486	2	14	9	Y	13	18	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1733	2	55	9	Y	50	44	1			9
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1803	2	52	9	Y	47	53	1			3
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1968	2	47	9	Y	43	33	1			13
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1883	2	45	9	Y	41	40	1			14
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1856	2	42	9	Y	38	42	1			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1871	2	14	9	Y	13	11	1			2
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1962	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2106	2	11	9	Y	10	8	1			3
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2182	2	12	9	Y	11	10	1			4
*06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2077	2	11	9	Y	10	11	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	866	-0-	-405	-0-	52	1	814	2	N	-0-					-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	50	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	841	-0-	-389	-0-	58	1	783	2	N	-0-					-0-
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1031	-0-	-529	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 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
*02	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2858	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	3100	N	3218	-0-	118	118	3214	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2988	N	2870	-0-	-118	-0-	2866	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2864	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1844	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	2	11	9	Y	10	12	1			1
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1842	2	8	9	Y	7	5	1			3
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1784	2	9	9	Y	8	5	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1614	2	65	9	Y	59	50	1			14
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1643	2	61	9	Y	55	48	1			21
04	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	1328	2	56	9	Y	51	49	1			23
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1179	2	40	9	Y	36	46	1			13
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1979	2	41	9	Y	37	41	1			9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
*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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	1850	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	Y	7	6	1			2
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1872	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2028	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2062	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1819	2	19	9	Y	17	14	1			6
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1572	2	19	9	Y	17	20	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1991	2	45	9	Y	41	38	1			12
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2078	2	39	9	Y	35	38	1			9
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2013	2	36	9	Y	33	37	1			5
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2091	2	31	9	Y	28	19	1			14
*06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	Y	22	35	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2630	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2842	2	10	9	Y	9	7	1			4
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2723	2	12	9	Y	11	14	1			1
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2785	2	8	9	Y	7	6	1			2
*06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2651	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8	10	1			1
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	2	12	9	Y	11	9	1			3
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	2	12	9	Y	11	12	1			2
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2025	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	895	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1129	2	12	9	Y	11	9	1			4
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	10	12	1			2
05	527	X	177	-0-	-350	-0-	173	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	360	X	160	-0-	-200	-0-	157	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3108	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3332	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3192	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3283	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	3180	X	3131	-0-	-49	-0-	3127	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1090	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	112	1	1430	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	109	1	1467	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	87	1	1463	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1971	2	12	9	Y	11	7	1			4
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2532	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	2340	N	2127	-0-	-213	-0-	2117	2	10	9	Y	9	7	1			6
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2352	2	8	9	Y	7	12	1			1
*06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2509	2	10	9	Y	9	7	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2095	2	12	9	Y	11	12	1			3
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2434	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2343	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2272	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	113	1	1723	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	122	1	1563	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	117	1	1578	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	103	1	1674	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3000	N	8681	-0-	5681	5681	488	1	8193	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5681					Y	NO RPT					-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
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2190	2	34	9	Y	31	27	1			5
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2325	2	25	9	Y	23	21	1			7
04	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	2103	2	28	9	Y	25	27	1			5
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2154	2	26	9	Y	24	21	1			8
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	24	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	Y	38	28	1			25
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	859	2	26	9	Y	24	29	1			20
04	1200	N	744	-0-	-456	-0-	719	2	25	9	Y	23	21	1			22
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1040	2	28	9	Y	25	21	1			26
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1520	2	37	9	Y	34	47	1			13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
*02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3098	2	20	9	Y	18	25	1			17
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3108	2	11	9	Y	10					27
04	2790	X	1779	-0-	-1011	-0-	1771	2	8	9	Y	7	23	1			11
05	2883	X	147	-0-	-2736	-0-	146	2	1	9	Y	1					12
06	2790	X	2009	-0-	-781	-0-	2009	2			Y	-0-	10	1			2
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-	1	1			1
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	143	2	26	9	Y	24	31	1			-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	959	2	19	9	Y	17	10	1			7
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1788	2	45	9	Y	41	42	1			6
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2023	2	56	9	Y	51	45	1			12
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1888	2	47	9	Y	43	45	1			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

*02	2871	X	2552	-0-	-319	-0-	2543	2	9	9	N	8	7	1			3
03	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	2719	2	8	9	N	7	10	1			-0-
04	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	2585	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2693	2	8	9	N	7	7	1			-0-
06	2730	X	2571	-0-	-159	-0-	2565	2	6	9	N	5	3	1			2
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					2

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1666	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1665	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1740	2	17	9	Y	15	13	1			5
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1697	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	1759	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1872	2	15	9	Y	14	11	1			5
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	2	249	9	Y	226	190	1			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	155	1			2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1440	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	2	12	9	Y	11	14	1			-0-
04	1500	N	1263	-0-	-237	-0-	1253	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1489	2	9	9	Y	8	5	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2129	2	11	9	Y	10	8	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	667	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	610	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
*06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

*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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2794	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	Y	11	8	1			5
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2895	2	15	9	Y	14	17	1			2
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2874	2	10	9	Y	9	7	1			4
*06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2816	2	11	9	Y	10	7	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	968	2	26	9	Y	24	24	1			3
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1011	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	862	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	998	2	26	9	Y	24	20	1			8
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1006	2	28	9	Y	25	29	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	2	30	9	Y	27	28	1			3
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	Y	15	16	1			2
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1819	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1978	2	26	9	Y	24	19	1			8
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2127	2	26	9	Y	24	28	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1355	2	14	9	Y	13	18	1			-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	Y	12	10	1			2
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1359	2	13	9	Y	12	9	1			5
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	Y	12	9	1			8
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1314	2	12	9	Y	11	19	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5249	X	4416	-0-	-833	-0-	4381	2	35	9	Y	32	37	1			2
03	5983	X	1814	-0-	-4169	-0-	1784	2	30	9	Y	27	25	1			4
04	5940	X	2359	-0-	-3581	-0-	2340	2	19	9	Y	17	21	1			-0-
05	6138	X	4474	-0-	-1664	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
*06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

*02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	134	1	2029	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	142	1	1819	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	138	1	1860	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	141	1	2287	2	Y	24	30	1			9
							26	9									
*06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	134	1	2247	2	Y	23	26	1			6
							25	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

*02	3741	X	3714	-0-	-27	-0-	3708	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4130	2	8	9	Y	7	5	1			3
04	3870	X	3231	-0-	-639	-0-	3222	2	9	9	Y	8	10	1			1
05	3999	X	3486	-0-	-513	-0-	3480	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	3870	X	2517	-0-	-1353	-0-	2513	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1745	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2555	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2206	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2752	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2749	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2563	2	6	9	Y	5	3	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1730	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	Y	8	5	1			5
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1824	2	8	9	Y	7	11	1			1
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1740	X	692	-0-	-1048	-0-	690	2	2	9	Y	2					2
03	1860	X	689	-0-	-1171	-0-	687	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	1800	X	336	-0-	-1464	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1271	X	474	-0-	-797	-0-	473	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	810	X	355	-0-	-455	-0-	353	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

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

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3016	X	2911	-0-	-105	-0-	2887	2	24	9	Y	22	22	1			3
03	3224	X	3195	-0-	-29	-0-	3170	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	3053	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3213	2	22	9	Y	20	17	1			7
06	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	3030	2	22	9	Y	20	24	1			3
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					3

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2810	X	2664	-0-	-146	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2658	-0-	-462	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2699	-0-	-271	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2168	2	29	9	Y	26	30	1			3
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2406	2	31	9	Y	28	24	1			7
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2217	2	30	9	Y	27	30	1			4
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1899	2	28	9	Y	25	24	1			5
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2364	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2447	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2305	2	11	9	Y	10	9	1			1
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2238	2	8	9	Y	7	4	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	Y	12	10	1			3
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1826	2	19	9	Y	17	12	1			8
04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	1506	2	20	9	Y	18	24	1			2
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12	10	1			4
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	Y	12	10	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	Y	11	6	1			5
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	2	13	9	Y	12	13	1			4
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2424	2	10	9	Y	9	7	1			6
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2496	2	9	9	Y	8	13	1			1
*06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2409	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1556	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1605	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	2	13	9	Y	12	11	1			3
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2630	2	18	9	Y	16	18	1			1
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2203	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	3100	N	3373	-0-	273	273	3359	2	14	9	Y	13	12	1			2
*06	3000	N	3566	-0-	566	839	3554	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	839					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1891	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1776	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1865	2	12	9	Y	11	9	1			4
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1866	2	11	9	Y	10	12	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1842	2	12	9	Y	11	10	1			2
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1706	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1697	2	8	9	Y	7	7	1			2
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1452	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1189	X	832	-0-	-357	-0-	828	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	1271	X	929	-0-	-342	-0-	926	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	990	X	902	-0-	-88	-0-	898	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1000	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1080	2	10	9	Y	9	8	1			2
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	2	12	9	Y	11	10	1			3
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1100	2	12	9	Y	11	9	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2754	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	3100	N	3217	-0-	117	117	3207	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	3093	X	2976	-0-	-117	-0-	2966	2	10	9	Y	9	10	1			1
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3034	2	10	9	Y	9	9	1			1
*06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2942	2	9	9	Y	8	6	1			3
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					3

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2517	2	81	9	Y	74	73	1			10
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2679	2	85	9	Y	77	75	1			12
04	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	2520	2	84	9	Y	76	76	1			12
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2591	2	77	9	Y	70	59	1			23
*06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2460	2	80	9	Y	73	84	1			12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2410	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2520	N	2464	-0-	-56	-0-	2433	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2562	2	26	9	Y	24	20	1			8
*06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2448	2	25	9	Y	23	27	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

*02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2199	2	48	9	Y	44	43	1			6
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2310	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	2520	N	2170	-0-	-350	-0-	2119	2	51	9	Y	46	46	1			7
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2074	2	47	9	Y	43	36	1			14
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1919	2	30	9	Y	27	37	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	288	1	1407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	310	1	1850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	300	1	1585	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	310	1	1668	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	300	1	1475	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1843	2	7	9	N	6	6	1			2
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	2	8	9	N	7	9	1			-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2002	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1989	2	6	9	N	5	3	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

*02	4263	X	3901	-0-	-362	-0-	3828	2	73	9	Y	66	65	1			9
03	4464	X	3819	-0-	-645	-0-	3744	2	75	9	Y	68	66	1			11
04	4290	X	2822	-0-	-1468	-0-	2757	2	65	9	Y	59	61	1			9
05	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4258	2	70	9	Y	64	52	1			21
06	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3681	2	53	9	Y	48	62	1			7
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1275	2	53	9	Y	48	47	1			7
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1488	2	57	9	Y	52	51	1			8
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1672	2	57	9	Y	52	52	1			8
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1862	2	53	9	Y	48	40	1			16
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1582	2	55	9	Y	50	58	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2813	X	2542	-0-	-271	-0-	2536	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	3100	N	3309	-0-	209	209	3305	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	2832	N	2623	-0-	-209	-0-	2620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2857	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4872	X	4677	-0-	-195	-0-	4669	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	5177	X	4292	-0-	-885	-0-	4285	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	5010	X	4737	-0-	-273	-0-	4729	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	5177	X	4858	-0-	-319	-0-	4850	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	4950	X	4595	-0-	-355	-0-	4581	2	14	9	Y	13	12	1			3
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4814	X	4486	-0-	-328	-0-	4456	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	4991	X	4233	-0-	-758	-0-	4204	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	4920	X	4263	-0-	-657	-0-	4239	2	24	9	Y	22	23	1			3
05	5084	X	4147	-0-	-937	-0-	4127	2	20	9	Y	18	15	1			6
06	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4407	2	21	9	Y	19	22	1			3
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3619	2	78	9	Y	71	38	1			35
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4024	2	97	9	Y	88	92	1			31
04	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	3292	2	68	9	Y	62	52	1			41
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3877	2	64	9	Y	58	91	1			8
06	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	3414	2	54	9	Y	49	41	1			16
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

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
*02	3509	X	3277	-0-	-232	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2388	-0-	-991	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2533	-0-	-737	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	905	-0-	-2381	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3479	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2835	2	12	9	Y	11	8	1			7
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3377	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2407	2	9	9	Y	8	8	1			8
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8	8	1			8
*06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2130	2	12	9	Y	11	15	1			4
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2656	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2909	2	28	9	Y	25	24	1			4
04	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	2782	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2891	2	25	9	Y	23	19	1			8
*06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2837	2	26	9	Y	24	28	1			4
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1436	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1860	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1882	2	11	9	Y	10	9	1			3
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2	13	9	Y	12	13	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	4205	X	4062	-0-	-143	-0-	4028	2	34	9	Y	31	31	1			4
03	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4264	2	36	9	Y	33	32	1			5
04	4350	X	3982	-0-	-368	-0-	3946	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	4495	X	4008	-0-	-487	-0-	3977	2	31	9	Y	28	24	1			9
*06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4279	2	28	9	Y	25	30	1			4
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2621	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2817	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2502	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2766	2	12	9	Y	11	8	1			4
*06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2690	2	14	9	Y	13	15	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2588	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2490	N	2343	-0-	-147	-0-	2339	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2514	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2569	2	30	9	Y	27	23	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	3770	X	3646	-0-	-124	-0-	3628	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4054	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	3765	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4109	2	20	9	Y	18	15	1			6
*06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3977	2	21	9	Y	19	22	1			3
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					3

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2958	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3183	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3040	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3213	2	6	9	Y	5	4	1			4
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3067	2	6	9	Y	5	7	1			2
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2320	X	1733	-0-	-587	-0-	1719	2	14	9	Y	13	14	1			3
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2651	2	25	9	Y	23	21	1			5
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2490	2	19	9	Y	17	20	1			2
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2623	2	22	9	Y	20	20	1			2
*06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2583	2	21	9	Y	19	15	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1359	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1436	2	9	9	Y	8	6	1			3
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	2	6	9	Y	5	7	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2219	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2285	2	10	9	Y	9	7	1			3
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2197	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2361	2	72	9	Y	65	63	1			9
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2542	2	72	9	Y	65	64	1			10
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2384	2	72	9	Y	65	65	1			10
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2518	2	67	9	Y	61	51	1			20
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2440	2	61	9	Y	55	67	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3817	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4153	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	3990	X	3903	-0-	-87	-0-	3866	2	37	9	Y	34	35	1			5
05	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4053	2	34	9	Y	31	26	1			10
06	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3772	2	35	9	Y	32	37	1			5
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					5

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2318	2	18	9	Y	16	15	1			5
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2356	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2258	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	7	1			5
*06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2240	2	10	9	Y	9	14	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1954	2	10	9	N	9	8	1			2
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2060	2	7	9	N	6	7	1			1
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1987	2	4	9	N	4	4	1			1
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1997	2	11	9	N	10	8	1			3
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1944	2	10	9	N	9	9	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2237	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2424	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2336	2	10	9	Y	9	7	1			3
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2074	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2216	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	2071	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2171	2	19	9	Y	17	14	1			6
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2091	2	20	9	Y	18	21	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1852	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2047	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1939	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1956	2	21	9	Y	19	17	1			6
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1654	2	22	9	Y	20	23	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1995	2	48	9	Y	44	43	1			6
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2148	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2012	2	53	9	Y	48	48	1			7
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2106	2	52	9	Y	47	39	1			15
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2029	2	54	9	Y	49	56	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

*02	3712	X	3368	-0-	-344	-0-	202	1	3071	2	Y	86	90	1			19
							95	9									
03	4154	X	3073	-0-	-1081	-0-	216	1	2767	2	Y	82	80	1			21
							90	9									
04	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	246	1	3322	2	Y	78	56	1			43
							86	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	247	1	4003	2	Y	71	87	1			27
							78	9									
*06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	233	1	3920	2	Y	68	76	1			19
							75	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					19

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

*02	3538	X	3337	-0-	-201	-0-	3281	2	56	9	Y	51	50	1			7
03	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3453	2	57	9	Y	52	51	1			8
04	3540	X	2939	-0-	-601	-0-	2882	2	57	9	Y	52	52	1			8
05	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	2985	2	45	9	Y	41	37	1			12
06	3510	X	2978	-0-	-532	-0-	2919	2	59	9	Y	54	57	1			9
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					9

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

*02	4814	X	3639	-0-	-1175	-0-	3597	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	5146	X	3817	-0-	-1329	-0-	3774	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	4320	X	3548	-0-	-772	-0-	3505	2	43	9	Y	39	39	1			6
05	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	3630	2	41	9	Y	37	31	1			12
06	3900	X	3470	-0-	-430	-0-	3433	2	37	9	Y	34	41	1			5
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					5

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

*02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2687	2	44	9	Y	40	37	1			14
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2813	2	46	9	Y	42	56	1			-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2727	2	45	9	Y	41	39	1			2
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2879	2	41	9	Y	37	38	1			1
*06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2748	2	33	9	Y	30	19	1			12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1537	2	15	9	Y	14	11	1			6
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	2	15	9	Y	14	18	1			2
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1539	2	14	9	Y	13	14	1			1
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1531	2	13	9	Y	12	11	1			2
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1545	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3191	2	18	9	Y	16	18	1			2
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3395	2	19	9	Y	17	15	1			4
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3246	2	19	9	Y	17	18	1			3
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3292	2	18	9	Y	16	14	1			5
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3163	2	17	9	Y	15	19	1			1
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	Y	1					2
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					1
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1019	2	21	9	Y	19	20	1			2
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1192	2	26	9	Y	24	22	1			4
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1142	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1181	2	26	9	Y	24	20	1			8
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1145	2	28	9	Y	25	29	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2196	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2539	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2372	2	23	9	Y	21	22	1			3
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2470	2	23	9	Y	21	17	1			7
*06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2417	2	19	9	Y	17	21	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1080	N	810	-0-	-270	-0-	803	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6	5	1			2
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1991	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1534	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1665	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1672	2	8	9	Y	7	6	1			2
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2302	2	72	9	Y	65	64	1			9
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2454	2	75	9	Y	68	66	1			11
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2325	2	73	9	Y	66	67	1			10
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2434	2	64	9	Y	58	50	1			18
*06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2364	2	57	9	Y	52	62	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5396	-0-	2296	2296	5052	2	344	9	Y	313	250	1			63
*06	3000	N	4357	-0-	1357	3653	3773	2	584	9	Y	531	461	1			133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3653					Y	NO RPT					133

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
*02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3287	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3481	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	3027	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3340	2	30	9	Y	27	22	1			9
*06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3396	2	28	9	Y	25	30	1			4
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2146	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2263	2	36	9	Y	33	33	1			5
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2188	2	37	9	Y	34	34	1			5
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2247	2	36	9	Y	33	27	1			11
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2164	2	36	9	Y	33	39	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1898	2	33	9	Y	30	35	1			4
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	2	36	9	Y	33	29	1			8
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2167	2	35	9	Y	32	35	1			5
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2333	2	36	9	Y	33	29	1			9
*06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2235	2	34	9	Y	31	37	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1348	2	177	9	Y	161	195	1			17
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1385	2	96	9	Y	87	65	1			39
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1209	2	167	9	Y	152	151	1			40
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1305	2	153	9	Y	139	170	1			9
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1474	2	92	9	Y	84	72	1			21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3460	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3575	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	3480	X	3418	-0-	-62	-0-	3381	2	37	9	Y	34	35	1			5
05	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3502	2	37	9	Y	34	28	1			11
06	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3253	2	40	9	Y	36	41	1			6
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3368	2	30	9	Y	27	23	1			7
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3698	2	28	9	Y	25	22	1			10
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3487	2	26	9	Y	24	23	1			11
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3669	2	24	9	Y	22	21	1			12
*06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3524	2	18	9	Y	16	24	1			4
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 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
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2843	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2959	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2812	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2832	2	20	9	Y	18	15	1			6
*06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2767	2	21	9	Y	19	22	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 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
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1680	2	66	9	Y	60	59	1			8
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1921	2	68	9	Y	62	60	1			10
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1898	2	66	9	Y	60	61	1			9
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1916	2	64	9	Y	58	48	1			19
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2066	2	63	9	Y	57	67	1			9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1743	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2019	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2296	2	30	9	Y	27	30	1			4
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2804	2	21	9	Y	19	17	1			6
*06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2360	2	22	9	Y	20	23	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	3625	X	3298	-0-	-327	-0-	3275	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3490	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3211	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3520	2	23	9	Y	21	17	1			7
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3512	2	22	9	Y	20	24	1			3
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					3

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1372	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1402	2	51	9	Y	46	45	1			7
04	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	1271	2	51	9	Y	46	46	1			7
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1270	2	39	9	Y	35	31	1			11
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1176	2	36	9	Y	33	39	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1852	2	15	9	Y	14	11	1			6
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1921	2	14	9	Y	13	18	1			1
04	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1756	2	13	9	Y	12	12	1			1
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1741	2	13	9	Y	12	11	1			2
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1854	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3364	X	3245	-0-	-119	-0-	3230	2	15	9	Y	14	14	1			3
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3596	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	3427	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3307	2	15	9	Y	14	14	1			2
*06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3571	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3224	2	18	9	Y	16	18	1			2
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3352	2	18	9	Y	16	14	1			4
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3226	2	18	9	Y	16	18	1			2
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3469	2	19	9	Y	17	14	1			5
*06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3427	2	17	9	Y	15	19	1			1
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2175	X	1689	-0-	-486	-0-	1648	2	41	9	Y	37	44	1			35
03	2046	X	1657	-0-	-389	-0-	1615	2	42	9	Y	38	56	1			17
04	1980	X	1633	-0-	-347	-0-	1580	2	53	9	Y	48					65
05	1922	X	1659	-0-	-263	-0-	1628	2	31	9	Y	28	65	1			28
06	1770	X	1242	-0-	-528	-0-	1231	2	11	9	Y	10					38
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					38

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1867	2	6	9	Y	5	4	1			2
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1563	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	2	30	9	Y	27	31	1			1
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1625	2	29	9	Y	26	23	1			4
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1578	2	22	9	Y	20	22	1			2
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1563	2	25	9	Y	23	22	1			3
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1571	2	23	9	Y	21	18	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2413	2	65	9	Y	59	43	1			38
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2454	2	52	9	Y	47	45	1			40
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2414	2	45	9	Y	41	41	1			40
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2541	2	47	9	Y	43	41	1			42
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2450	2	61	9	Y	55	76	1			21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	Y	9	12	1			7
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1799	2	18	9	Y	16	20	1			3
04	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1336	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10	9	Y	9	9	1			3
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1874	2	6	9	Y	5					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2130	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2386	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2201	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2348	2	15	9	Y	14	11	1			5
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2213	2	14	9	Y	13	16	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2346	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2405	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2194	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	Y	7	6	1			2
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2640	N	2289	-0-	-351	-0-	2288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
*06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	267	1	4056	2	Y	128	135	1			28
							141	9									
03	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	302	1	3865	2	Y	123	120	1			31
							135	9									
04	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	289	1	3905	2	Y	118	85	1			64
							130	9									
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	296	1	4792	2	Y	108	131	1			41
							119	9									
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	271	1	4553	2	Y	101	114	1			28
							111	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					28

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
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	103	1	1519	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	148	1	2180	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	132	1	1819	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	139	1	1978	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	138	1	1923	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			Y	-0-					2
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					2
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2	9	Y	2					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1990	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2220	N	1674	-0-	-546	-0-	1670	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2073	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

*02	2929	X	2798	-0-	-131	-0-	2765	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2700	2	34	9	Y	31	30	1			5
04	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	2818	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2940	2	31	9	Y	28	24	1			9
06	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	2832	2	33	9	Y	30	34	1			5
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

*02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2263	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2458	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2339	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	Y	5	4	1			2
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2373	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

*02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	155	X	140	-0-	-15	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	150	X	97	-0-	-53	-0-	94	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	155	X	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

*02	1479	X	1372	-0-	-107	-0-	1333	2	39	9	Y	35	36	1			7
03	1581	X	1385	-0-	-196	-0-	1344	2	41	9	Y	37	36	1			8
04	1530	X	1293	-0-	-237	-0-	1256	2	37	9	Y	34	38	1			4
05	1581	X	1101	-0-	-480	-0-	1065	2	36	9	Y	33	33	1			4
06	1470	X	329	-0-	-1141	-0-	312	2	17	9	Y	15	17	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

*02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2365	2	81	9	Y	74	89	1			8
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2494	2	44	9	Y	40	30	1			18
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2504	2	79	9	Y	72	72	1			18
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2622	2	70	9	Y	64	78	1			4
*06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2643	2	43	9	Y	39	33	1			10
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 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
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2	1	1			1
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

*02	3045	X	2067	-0-	-978	-0-	2028	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2769	2	39	9	Y	35	34	1			6
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2699	2	37	9	Y	34	35	1			5
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2861	2	37	9	Y	34	28	1			11
*06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2788	2	39	9	Y	35	40	1			6
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

*02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3159	2	100	9	Y	91	89	1			13
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3392	2	102	9	Y	93	91	1			15
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3194	2	101	9	Y	92	93	1			14
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3303	2	76	9	Y	69	61	1			22
06	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	3183	2	75	9	Y	68	79	1			11
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					11

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

*02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2447	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2451	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	2700	N	2153	-0-	-547	-0-	2105	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2327	2	45	9	Y	41	34	1			14
*06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2426	2	36	9	Y	33	42	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1045	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1102	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1014	2	37	9	Y	34	35	1			5
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1136	2	37	9	Y	34	28	1			11
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1121	2	40	9	Y	36	41	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

*02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2290	2	75	9	Y	68	82	1			7
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2431	2	41	9	Y	37	27	1			17
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2466	2	74	9	Y	67	67	1			17
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2406	2	65	9	Y	59	72	1			4
*06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2550	2	39	9	Y	35	30	1			9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2032	2	55	9	N	50	49	1			9
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2439	2	39	9	N	35	39	1			5
04	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	2311	2	30	9	N	27	25	1			7
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2452	2	62	9	N	56	44	1			19
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2392	2	55	9	N	50	50	1			19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
*02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2725	2	120	9	Y	109	86	1			48
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2983	2	124	9	Y	113	143	1			18
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2876	2	118	9	Y	107	116	1			9
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3079	2	108	9	Y	98	91	1			16
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2874	2	100	9	Y	91	82	1			25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1075	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	2	8	9	Y	7	6	1			2
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2854	2	112	9	Y	102	81	1			43
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3059	2	111	9	Y	101	128	1			16
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2739	2	105	9	Y	95	103	1			8
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2865	2	96	9	Y	87	81	1			14
*06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2812	2	89	9	Y	81	73	1			22
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					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
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2995	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3120	X	2730	-0-	-390	-0-	2724	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2832	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2910	X	2708	-0-	-202	-0-	2701	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3671	2	110	9	Y	100	115	1			13
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3878	2	117	9	Y	106	93	1			26
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3717	2	116	9	Y	105	115	1			16
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3788	2	117	9	Y	106	93	1			29
*06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3636	2	111	9	Y	101	122	1			8
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3716	2	70	9	Y	64	62	1			9
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4004	2	70	9	Y	64	63	1			10
04	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	3748	2	70	9	Y	64	64	1			10
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	3887	2	66	9	Y	60	50	1			20
06	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	3539	2	68	9	Y	62	72	1			10
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1513	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1614	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1555	2	30	9	Y	27	27	1			4
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1641	2	28	9	Y	25	21	1			8
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1479	2	30	9	Y	27	31	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2267	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2435	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2303	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2537	2	36	9	Y	33	28	1			11
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2303	2	39	9	Y	35	40	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	3538	X	3091	-0-	-447	-0-	3047	2	44	9	Y	40	39	1			6
03	3751	X	3094	-0-	-657	-0-	3050	2	44	9	Y	40	40	1			6
04	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	2927	2	44	9	Y	40	40	1			6
05	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	3285	2	42	9	Y	38	32	1			12
*06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3350	2	43	9	Y	39	45	1			6
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3296	2	45	9	Y	41	40	1			6
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3468	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	3129	2	44	9	Y	40	41	1			6
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3467	2	35	9	Y	32	28	1			10
*06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3371	2	36	9	Y	33	38	1			5
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					5

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3041	X	2963	-0-	-78	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
*06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2323	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	2310	N	1811	-0-	-499	-0-	1796	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17	9	Y	15	12	1			5
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2283	2	10	9	Y	9	13	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2900	X	2738	-0-	-162	-0-	2691	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3047	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3073	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3021	2	44	9	Y	40	34	1			13
06	3000	X	2304	-0-	-696	-0-	2262	2	42	9	Y	38	45	1			6
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3730	2	69	9	Y	63	50	1			26
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3938	2	69	9	Y	63	79	1			10
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3677	2	64	9	Y	58	63	1			5
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3774	2	59	9	Y	54	50	1			9
*06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3456	2	54	9	Y	49	44	1			14
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					14

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
*02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3562	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3840	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3611	2	11	9	Y	10	12	1			1
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3861	2	8	9	Y	7	5	1			3
*06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3719	2	9	9	Y	8	5	1			6
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	690	N	516	-0-	-174	-0-	514	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4	9	Y	4	2	1			2
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*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	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2502					Y	NO RPT					-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
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2922	2	53	9	Y	48	46	1			7
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2845	2	53	9	Y	48	47	1			8
04	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	2493	2	52	9	Y	47	48	1			7
05	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2531	2	50	9	Y	45	37	1			15
06	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	2601	2	40	9	Y	36	45	1			6
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	3654	X	3602	-0-	-52	-0-	3545	2	57	9	Y	52	55	1			10
03	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3712	2	65	9	Y	59	56	1			13
04	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	3715	2	58	9	Y	53	60	1			6
05	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3750	2	61	9	Y	55	55	1			6
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3724	2	54	9	Y	49	39	1			16
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					16

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
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					8
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2039	2	199	9	Y	181	155	1			34
04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1961	2	1	9	Y	1					35
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					35
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2052	2	66	9	Y	60					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3281	2	44	9	N	40	39	1			7
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3438	2	31	9	N	28	31	1			4
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3271	2	23	9	N	21	20	1			5
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3483	2	50	9	N	45	35	1			15
06	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	3120	2	44	9	N	40	40	1			15
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					15

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
*02	5597	X	5432	-0-	-165	-0-	5413	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5830	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6148	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7185	2	20	9	Y	18	15	1			6
*06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6533	2	22	9	Y	20	23	1			3
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2377	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2617	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	2280	N	1818	-0-	-462	-0-	1797	2	21	9	Y	19	20	1			3
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2294	2	20	9	Y	18	15	1			6
*06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2373	2	21	9	Y	19	22	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3168	2	8	9	Y	7	8	1			6
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3228	2	8	9	Y	7	10	1			3
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3164	2	9	9	Y	8					11
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3335	2	8	9	Y	7	11	1			7
*06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	Y	11					18
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					18

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	2	6	9	Y	5	25	1			5
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1086	2	10	9	Y	9	12	1			2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	10					12
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	Y	3	11	1			4
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	Y	5					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2588	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2764	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2730	N	2627	-0-	-103	-0-	2594	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2598	2	30	9	Y	27	23	1			9
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2108	2	29	9	Y	26	31	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2269	2	37	9	Y	34	47	1			-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2289	2	32	9	Y	29	25	1			4
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2369	2	35	9	Y	32	24	1			12
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2462	2	35	9	Y	32	23	1			21
*06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2421	2	31	9	Y	28	48	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1306	2	42	9	Y	38	33	1			7
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1269	2	41	9	Y	37	41	1			3
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1308	2	35	9	Y	32	25	1			10
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1292	2	34	9	Y	31	30	1			11
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1231	2	32	9	Y	29	32	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

*02	3480	X	1635	-0-	-1845	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3565	X	1447	-0-	-2118	-0-	1445	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	2610	X	1545	-0-	-1065	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1662	-0-	-1035	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1500	-0-	-420	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

*02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5226	2	140	9	Y	127	112	1			22
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5595	2	134	9	Y	122	136	1			8
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5303	2	120	9	Y	109	84	1			33
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5556	2	117	9	Y	106	102	1			37
*06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5423	2	105	9	Y	95	107	1			25
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					25

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

*02	3799	X	3202	-0-	-597	-0-	3182	2	20	9	N	18	17	1			3
03	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3333	2	14	9	N	13	14	1			2
04	3630	X	3405	-0-	-225	-0-	3395	2	10	9	N	9	9	1			2
05	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3376	2	22	9	N	20	15	1			7
*06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3649	2	20	9	N	18	18	1			7
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2900	N	3935	-0-	1035	1441	3912	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	3100	N	3585	-0-	485	1926	3562	2	23	9	Y	21	21	1			3
*04	5008	X	3082	-0-	-1926	-0-	3059	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3349	2	20	9	Y	18	15	1			6
*06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3023	2	19	9	Y	17	20	1			3
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					3

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3799	X	3014	-0-	-785	-0-	3008	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	3661	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3810	X	3490	-0-	-320	-0-	3486	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3587	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	3437	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	677	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	642	2	11	9	Y	10	8	1			3
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	658	2	10	9	Y	9	9	1			3
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	424	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1369	2	58	9	Y	53	52	1			7
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1685	2	61	9	Y	55	53	1			9
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1576	2	58	9	Y	53	54	1			8
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1586	2	57	9	Y	52	43	1			17
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1277	2	61	9	Y	55	63	1			9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
*02	2697	X	2691	-0-	-6	-0-	2645	2	46	9	Y	42	41	1			6
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2956	2	46	9	Y	42	41	1			7
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2795	2	45	9	Y	41	42	1			6
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3129	2	44	9	Y	40	33	1			13
*06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3410	2	57	9	Y	52	57	1			8
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1825	2	125	9	Y	114	111	1			16
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1943	2	127	9	Y	115	113	1			18
04	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	1837	2	127	9	Y	115	115	1			18
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1907	2	120	9	Y	109	91	1			36
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1879	2	92	9	Y	84	111	1			9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4181	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4217	2	37	9	Y	34	34	1			5
04	4050	X	3557	-0-	-493	-0-	3520	2	37	9	Y	34	34	1			5
05	4185	X	3437	-0-	-748	-0-	3401	2	36	9	Y	33	27	1			11
*06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4202	2	39	9	Y	35	40	1			6
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2051	2	39	9	Y	35	36	1			4
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2540	2	28	9	Y	25	24	1			5
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2439	2	28	9	Y	25	27	1			3
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2399	2	23	9	Y	21	19	1			5
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2303	2	19	9	Y	17	18	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1395	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1374	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1432	2	29	9	Y	26	26	1			4
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1455	2	28	9	Y	25	21	1			8
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1420	2	29	9	Y	26	30	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	606	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	624	2	34	9	Y	31	30	1			5
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	590	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	621	2	31	9	Y	28	24	1			9
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	580	2	34	9	Y	31	35	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2993	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3113	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3665	2	13	9	Y	12	10	1			4
*06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3300	2	13	9	Y	12	14	1			2
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 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
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	61	1	787	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2097	2	19	9	Y	17	16	1			12
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2182	2	18	9	Y	16	25	1			3
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2144	2	17	9	Y	15	12	1			6
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2116	2	10	9	Y	9	12	1			3
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	2	7	9	Y	6					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
*02	4350	X	3485	-0-	-865	-0-	3455	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4368	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	4470	X	4165	-0-	-305	-0-	4136	2	29	9	Y	26	26	1			4
05	4619	X	4617	-0-	-2	-0-	4589	2	28	9	Y	25	21	1			8
*06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4451	2	28	9	Y	25	29	1			4
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2746	2	37	9	Y	34	29	1			8
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2912	2	53	9	Y	48	35	1			21
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2724	2	56	9	Y	51	67	1			5
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2735	2	39	9	Y	35	29	1			11
*06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2685	2	37	9	Y	34	28	1			17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
*02	2552	X	2357	-0-	-195	-0-	2245	2	112	9	Y	102	95	1			71
03	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2397	2	107	9	Y	97	149	1			19
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2767	2	91	9	Y	83	69	1			33
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3236	2	64	9	Y	58	71	1			20
*06	3000	N	3164	-0-	164	164	3128	2	36	9	Y	33					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					53

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2477	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2647	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	2468	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	Y	17	13	1			6
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2250	2	23	9	Y	21	24	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 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
*02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2863	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2760	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2902	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1651	2	18	9	N	16	15	1			3
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	N	10	12	1			1
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	N	9	8	1			2
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1602	2	19	9	N	17	13	1			6
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1850	2	17	9	N	15	15	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
*02	3422	X	3290	-0-	-132	-0-	3275	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3450	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3205	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	3326	2	17	9	Y	15	12	1			5
*06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3450	2	20	9	Y	18	20	1			3
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	3886	X	3480	-0-	-406	-0-	3440	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	3999	X	3600	-0-	-399	-0-	3559	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3870	X	3416	-0-	-454	-0-	3375	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	3258	2	40	9	Y	36	30	1			12
06	3690	X	3042	-0-	-648	-0-	3001	2	41	9	Y	37	43	1			6
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1683	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1837	2	15	9	Y	14	11	1			5
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1819	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1127	2	70	9	Y	64	62	1			9
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1216	2	70	9	Y	64	63	1			10
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1134	2	70	9	Y	64	64	1			10
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1194	2	66	9	Y	60	50	1			20
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1122	2	54	9	Y	49	63	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2546	2	44	9	Y	40	37	1			12
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2751	2	39	9	Y	35	38	1			9
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2665	2	35	9	Y	32	36	1			5
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2773	2	29	9	Y	26	18	1			13
*06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2642	2	24	9	Y	22	34	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1353	2	63	9	Y	57	56	1			8
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1498	2	64	9	Y	58	57	1			9
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1421	2	64	9	Y	58	58	1			9
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1509	2	61	9	Y	55	46	1			18
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1519	2	55	9	Y	50	60	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2190	N	1886	-0-	-304	-0-	1879	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1996	2	6	9	Y	5	4	1			2
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1968	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1906	2	54	9	Y	49	48	1			7
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2100	2	55	9	Y	50	49	1			8
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1958	2	55	9	Y	50	50	1			8
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2056	2	52	9	Y	47	39	1			16
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1979	2	57	9	Y	52	60	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	5771	X	5494	-0-	-277	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5519	-0-	-451	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5542	-0-	-627	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	5445	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2718	2	Y	98	87	1			17
							108	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	189	1	2784	2	Y	96	106	1			7
							106	9									
04	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	178	1	2447	2	Y	84	65	1			26
							92	9									
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	186	1	2643	2	Y	82	79	1			29
							90	9									
*06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	185	1	2592	2	Y	75	84	1			20
							83	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					20

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

*02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3676	2	52	9	Y	47	46	1			7
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4082	2	53	9	Y	48	47	1			8
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3829	2	52	9	Y	47	48	1			7
05	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	3675	2	51	9	Y	46	38	1			15
06	3660	X	3584	-0-	-76	-0-	3531	2	53	9	Y	48	55	1			8
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					8

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1702	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1984	2	22	9	Y	20	20	1			3
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1876	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	16	1			6
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1907	2	23	9	Y	21	24	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10					18
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	576	2	25	9	N	23	39	1			2
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	992	2	12	9	N	11	12	1			1
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1482	2	7	9	N	6					7
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1484	2	19	9	N	17					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	903	-0-	-327	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	981	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	Y	11	9	1			4
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	2	10	9	Y	9	12	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4596	2	56	9	Y	51	50	1			7
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4918	2	55	9	Y	50	49	1			8
04	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	4522	2	50	9	Y	45	46	1			7
05	4836	X	4793	-0-	-43	-0-	4746	2	47	9	Y	43	36	1			14
06	4680	X	4633	-0-	-47	-0-	4583	2	50	9	Y	45	52	1			7
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					7

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
*02	3799	X	3787	-0-	-12	-0-	3768	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4158	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	3868	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4000	2	14	9	Y	13	11	1			4
06	3630	X	3256	-0-	-374	-0-	3241	2	15	9	Y	14	16	1			2
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	1854	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3960	-0-	-39	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	2508	-0-	-1362	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	2456	-0-	-1543	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3172	-0-	-698	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1819	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1954	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1722	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	2	17	9	Y	15	12	1			5
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	Y	15	18	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					9
03	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2846	2	122	9	Y	111	108	1			12
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2637	2	117	9	Y	106	104	1			14
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					14
*06	3000	N	3067	-0-	67	67	2939	2	128	9	Y	116	100	1			30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					30

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
*02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2087	2	34	9	Y	31	26	1			8
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2240	2	46	9	Y	42	31	1			19
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2111	2	51	9	Y	46	60	1			5
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2201	2	34	9	Y	31	26	1			10
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2099	2	33	9	Y	30	25	1			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2060	2	33	9	Y	30	30	1			4
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2363	2	34	9	Y	31	30	1			5
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2185	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2570	2	29	9	Y	26	22	1			8
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2490	2	30	9	Y	27	31	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3553	2	6	9	N	5	5	1			1
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3621	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3483	2	4	9	N	4	3	1			1
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3757	2	7	9	N	6	5	1			2
*06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3657	2	6	9	N	5	5	1			2
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					2

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5	4	1			2
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1803	2	44	9	Y	40	54	1			12
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2219	2	48	9	Y	44	55	1			1
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1947	2	30	9	Y	27	23	1			5
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2065	2	26	9	Y	24	25	1			4
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2161	2	28	9	Y	25	27	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

*02	2726	X	1541	-0-	-1185	-0-	1513	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	2728	X	2371	-0-	-357	-0-	2338	2	33	9	Y	30	28	1			5
04	2700	X	2344	-0-	-356	-0-	2313	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2261	2	14	9	Y	13	13	1			4
*06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2467	2	12	9	Y	11	13	1			2
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2010	2	44	9	Y	40	39	1			6
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2146	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	2041	2	44	9	Y	40	41	1			6
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2193	2	41	9	Y	37	31	1			12
*06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2084	2	41	9	Y	37	43	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

*02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3053	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3246	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3090	2	44	9	Y	40	40	1			6
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3322	2	42	9	Y	38	32	1			12
*06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3188	2	43	9	Y	39	45	1			6
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

*02	3161	X	2957	-0-	-204	-0-	2905	2	52	9	Y	47	46	1			7
03	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3171	2	53	9	Y	48	47	1			8
04	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3085	2	48	9	Y	44	45	1			7
05	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3068	2	40	9	Y	36	31	1			12
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2941	2	41	9	Y	37	43	1			6
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					6

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

*02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4693	2	97	9	Y	88	81	1			31
03	5084	X	5067	-0-	-17	-0-	4964	2	103	9	Y	94	124	1			1
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4897	2	98	9	Y	89	85	1			5
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5039	2	88	9	Y	80	83	1			2
*06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4871	2	73	9	Y	66	41	1			27
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					27

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

*02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2594	2	72	9	Y	65	64	1			9
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2771	2	74	9	Y	67	65	1			11
04	2760	N	2538	-0-	-222	-0-	2495	2	43	9	Y	39	45	1			5
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2477	2	17	9	Y	15	15	1			5
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2434	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3741	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3962	2	36	9	Y	33	33	1			5
04	3810	X	3768	-0-	-42	-0-	3732	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	3790	2	31	9	Y	28	24	1			9
06	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	3605	2	33	9	Y	30	34	1			5
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					5

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2252	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2433	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2287	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2298	2	24	9	Y	22	18	1			7
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2231	2	25	9	Y	23	26	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2016	2	26	9	Y	24	24	1			3
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2202	2	28	9	Y	25	24	1			4
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2103	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2182	2	20	9	Y	18	16	1			6
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2117	2	18	9	Y	16	19	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	3741	X	3367	-0-	-374	-0-	3357	2	10	9	N	9	9	1			1
03	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3477	2	7	9	N	6	6	1			1
04	3870	X	2354	-0-	-1516	-0-	2347	2	7	9	N	6	6	1			1
05	3627	X	1792	-0-	-1835	-0-	1788	2	4	9	N	4	4	1			1
06	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	2477	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4071	2	78	9	Y	71	97	1			-0-
03	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4070	2	68	9	Y	62	53	1			9
04	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	4070	2	73	9	Y	66	50	1			25
05	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	3975	2	72	9	Y	65	47	1			43
06	4290	X	4041	-0-	-249	-0-	3977	2	64	9	Y	58	99	1			2
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2422	2	48	9	Y	44	43	1			6
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2556	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2428	2	41	9	Y	37	38	1			6
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2657	2	35	9	Y	32	27	1			11
*06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2934	2	37	9	Y	34	39	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3161	X	2927	-0-	-234	-0-	2869	2	58	9	Y	53	52	1			7
03	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3022	2	61	9	Y	55	53	1			9
04	3180	X	2695	-0-	-485	-0-	2641	2	54	9	Y	49	50	1			8
05	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3113	2	56	9	Y	51	42	1			17
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2973	2	57	9	Y	52	61	1			8
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					8

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2843	2	70	9	Y	64	62	1			9
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3117	2	76	9	Y	69	67	1			11
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2982	2	81	9	Y	74	74	1			11
05	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	2933	2	77	9	Y	70	58	1			23
*06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2862	2	80	9	Y	73	84	1			12
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					12

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
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3684	2	43	9	Y	39	47	1			4
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3114	2	21	9	Y	19	16	1			7
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3556	2	42	9	Y	38	35	1			10
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3657	2	36	9	Y	33	41	1			2
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3594	2	22	9	Y	20	17	1			5
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					5

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2494	X	1995	-0-	-499	-0-	1956	2	39	9	Y	35	42	1			35
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2176	2	42	9	Y	38	56	1			17
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2238	2	53	9	Y	48					65
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2361	2	28	9	Y	25	65	1			25
*06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2489	2	8	9	Y	7					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2045	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1964	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2140	2	18	9	Y	16	14	1			5
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	2	20	9	Y	18	20	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1229	2	23	9	N	21	22	1			4
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1292	2	25	9	N	23	22	1			5
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1235	2	24	9	N	22	24	1			3
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1219	2	24	9	N	22	22	1			3
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1183	2	21	9	N	19	15	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2544	2	48	9	Y	44	43	1			6
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2753	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	2700	N	2639	-0-	-61	-0-	2589	2	50	9	Y	45	45	1			7
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2600	2	46	9	Y	42	35	1			14
*06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2651	2	45	9	Y	41	49	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3105	2	42	9	Y	38	38	1			5
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3206	2	44	9	Y	40	39	1			6
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3227	2	44	9	Y	40	40	1			6
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3076	2	41	9	Y	37	31	1			12
*06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2795	2	41	9	Y	37	43	1			6
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					6

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3799	X	3416	-0-	-383	-0-	3408	2	8	9	N	7	7	1			1
03	4061	X	3512	-0-	-549	-0-	3506	2	6	9	N	5	5	1			1
04	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	3349	2	3	9	N	3	3	1			1
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3581	2	9	9	N	8	6	1			3
06	3450	X	3379	-0-	-71	-0-	3371	2	8	9	N	7	7	1			3
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					3

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1587	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1735	2	42	9	Y	38	37	1			6
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1609	2	42	9	Y	38	38	1			6
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1646	2	40	9	Y	36	30	1			12
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1547	2	41	9	Y	37	43	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	157	1	2303	2	Y	27	23	1			5
							30	9									
03	2573	X	2554	-0-	-19	-0-	161	1	2365	2	Y	25	28	1			2
							28	9									
04	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	150	1	2067	2	Y	22	17	1			7
							24	9									
05	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	156	1	2218	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	150	1	2104	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	129	1	1901	2	Y	42	37	1			7
							46	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	2	Y	41	45	1			3
							45	9									
04	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	125	1	1717	2	Y	36	28	1			11
							40	9									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	133	1	1896	2	Y	34	33	1			12
							37	9									
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	131	1	1836	2	Y	31	35	1			8
							34	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	522	X	296	-0-	-226	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	527	X	220	-0-	-307	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	282	-0-	-228	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	183	-0-	-313	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	X	106	-0-	-374	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	4408	X	4164	-0-	-244	-0-	4098	2	66	9	Y	60	59	1			8
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4438	2	69	9	Y	63	61	1			10
04	4530	X	3918	-0-	-612	-0-	3851	2	67	9	Y	61	62	1			9
05	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	4091	2	65	9	Y	59	49	1			19
06	4530	X	4406	-0-	-124	-0-	4352	2	54	9	Y	49	60	1			8
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1462	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1643	2	34	9	Y	31	30	1			5
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1544	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1640	2	30	9	Y	27	23	1			9
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1542	2	32	9	Y	29	33	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2585	2	94	9	Y	85	48	1			39
03	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	1964	2	102	9	Y	93	99	1			33
04	2670	X	2049	-0-	-621	-0-	1991	2	58	9	Y	53	43	1			43
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2933	2	53	9	Y	48	85	1			6
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2772	2	52	9	Y	47	39	1			14
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					14

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1376	2	90	9	Y	82	81	1			11
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1671	2	97	9	Y	88	85	1			14
04	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1645	2	95	9	Y	86	87	1			13
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1848	2	66	9	Y	60	54	1			19
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1810	2	66	9	Y	60	69	1			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6264	X	5508	-0-	-756	-0-	5434	2	74	9	Y	67	66	1			9
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6680	2	77	9	Y	70	68	1			11
04	6480	X	6124	-0-	-356	-0-	6047	2	77	9	Y	70	70	1			11
05	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6202	2	73	9	Y	66	55	1			22
06	6180	X	5294	-0-	-886	-0-	5235	2	59	9	Y	54	68	1			8
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1933	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	685	2	53	9	Y	48	47	1			7
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	712	2	54	9	Y	49	48	1			8
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	481	2	54	9	Y	49	49	1			8
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	557	2	51	9	Y	46	39	1			15
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	470	2	54	9	Y	49	56	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3247	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3097	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3377	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3235	2	6	9	Y	5	3	1			2
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	4524	X	4433	-0-	-91	-0-	4401	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4784	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	4560	X	4514	-0-	-46	-0-	4483	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	2	29	9	Y	26	22	1			8
06	4560	X	4547	-0-	-13	-0-	4518	2	29	9	Y	26	30	1			4
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3008	2	69	9	N	63	72	1			21
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3045	2	62	9	N	56	67	1			10
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3065	2	64	9	N	58	60	1			8
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3383	2	50	9	N	45	29	1			24
*06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3759	2	57	9	N	52	70	1			6
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					6

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
*02	4843	X	4669	-0-	-174	-0-	4596	2	73	9	Y	66	65	1			9
03	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	4928	2	75	9	Y	68	66	1			11
04	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	4628	2	74	9	Y	67	68	1			10
05	5053	X	4840	-0-	-213	-0-	4770	2	70	9	Y	64	53	1			21
06	4800	X	4611	-0-	-189	-0-	4539	2	72	9	Y	65	76	1			10
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 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
*02	1508	X	1426	-0-	-82	-0-	1419	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1364	X	947	-0-	-417	-0-	941	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1320	X	1141	-0-	-179	-0-	1137	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1333	X	681	-0-	-652	-0-	679	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1290	X	545	-0-	-745	-0-	544	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5162	2	54	9	N	49	47	1			9
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5669	2	35	9	N	32	37	1			4
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6521	2	28	9	N	25	23	1			6
05	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	5170	2	59	9	N	54	42	1			18
06	5070	X	4461	-0-	-609	-0-	4409	2	52	9	N	47	47	1			18
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					18

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
*02	1305	X	986	-0-	-319	-0-	200	1	753	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
03	1674	X	801	-0-	-873	-0-	215	1	556	2	Y	27	27	1			7
							30	9									
04	2070	X	759	-0-	-1311	-0-	189	1	540	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
05	2139	X	810	-0-	-1329	-0-	173	1	615	2	Y	20	27	1			8
							22	9									
06	1950	X	986	-0-	-964	-0-	226	1	735	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3248	X	2560	-0-	-688	-0-	2558	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	3472	X	2619	-0-	-853	-0-	2618	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3090	X	2588	-0-	-502	-0-	2586	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2610	X	2501	-0-	-109	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	295	1	1978	2	Y	56	66	1			13
							62	9									
03	2325	X	2180	-0-	-145	-0-	325	1	1791	2	Y	58	56	1			15
							64	9									
04	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	281	1	1527	2	Y	55	40	1			30
							61	9									
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	350	1	2397	2	Y	51	62	1			19
							56	9									
*06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	359	1	2411	2	Y	47	53	1			13
							52	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					13

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2526	-0-	-234	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
*06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2580	2	10	9	Y	9	8	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	4582	X	4515	-0-	-67	-0-	4439	2	76	9	Y	69	67	1			10
03	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4732	2	77	9	Y	70	69	1			11
04	4710	X	4515	-0-	-195	-0-	4438	2	77	9	Y	70	70	1			11
05	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	4646	2	73	9	Y	66	55	1			22
*06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4477	2	58	9	Y	53	69	1			6
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	3625	X	2969	-0-	-656	-0-	2928	2	41	9	Y	37	37	1			5
03	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	3408	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	3630	X	2676	-0-	-954	-0-	2633	2	43	9	Y	39	39	1			6
05	3751	X	2503	-0-	-1248	-0-	2464	2	39	9	Y	35	30	1			11
06	3300	X	2596	-0-	-704	-0-	2567	2	29	9	Y	26	33	1			4
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1925	2	108	9	Y	98	95	1			14
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2061	2	109	9	Y	99	97	1			16
04	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	2101	2	108	9	Y	98	99	1			15
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2091	2	103	9	Y	94	78	1			31
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1951	2	107	9	Y	97	112	1			16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
*02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3436	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3423	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	4234	X	4043	-0-	-191	-0-	4025	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	4433	X	4347	-0-	-86	-0-	4328	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	4230	X	3959	-0-	-271	-0-	3941	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4279	2	17	9	Y	15	13	1			5
06	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	3898	2	13	9	Y	12	15	1			2
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	3509	X	1263	-0-	-2246	-0-	1259	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	2439	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3190	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	2462	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	2454	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	6177	X	5809	-0-	-368	-0-	5794	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	6510	X	6302	-0-	-208	-0-	6284	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	6300	X	5880	-0-	-420	-0-	5863	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	6417	X	6120	-0-	-297	-0-	6103	2	17	9	Y	15	12	1			5
06	6210	X	5767	-0-	-443	-0-	5748	2	19	9	Y	17	19	1			3
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4687	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4979	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	4770	X	4750	-0-	-20	-0-	4746	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4960	2	4	9	Y	4	3	1			2
*06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4783	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2360	2	76	9	Y	69	55	1			29
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2323	2	76	9	Y	69	87	1			11
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2493	2	69	9	Y	63	69	1			5
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2635	2	66	9	Y	60	55	1			10
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2466	2	59	9	Y	54	49	1			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
*02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3457	2	67	9	Y	61	86	1			18
03	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	3197	2	67	9	Y	61	77	1			2
04	3510	X	3448	-0-	-62	-0-	3396	2	52	9	Y	47	42	1			7
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3686	2	46	9	Y	42	43	1			6
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3528	2	41	9	Y	37	40	1			3
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3633	2	33	9	Y	30	31	1			6
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3660	2	36	9	Y	33	32	1			7
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3511	2	34	9	Y	31	34	1			4
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3752	2	34	9	Y	31	31	1			4
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3504	2	30	9	Y	27	22	1			9
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

*02	2900	N	3457	-0-	557	557	3420	2	37	9	Y	34	38	1			3
03	3100	N	3404	-0-	304	861	3398	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	3000	N	3092	-0-	92	953	3086	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3100	N	3154	-0-	54	1007	3145	2	9	9	Y	8	6	1			3
*06	3000	N	2941	-0-	-59	948	2933	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

*02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4146	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4433	X	4032	-0-	-401	-0-	4028	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	4098	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4433	X	4290	-0-	-143	-0-	4287	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4290	X	3932	-0-	-358	-0-	3928	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					1

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

*02	5539	X	5523	-0-	-16	-0-	5453	2	70	9	Y	64	63	1			9
03	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	5275	2	68	9	Y	62	61	1			10
04	5700	X	5652	-0-	-48	-0-	5582	2	70	9	Y	64	64	1			10
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5859	2	56	9	Y	51	44	1			17
06	5700	X	5630	-0-	-70	-0-	5571	2	59	9	Y	54	62	1			9
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					9

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

*02	2291	X	2191	-0-	-100	-0-	2161	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3034	2	30	9	Y	27	27	1			4
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2867	2	31	9	Y	28	28	1			4
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3007	2	25	9	Y	23	20	1			7
*06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2908	2	26	9	Y	24	27	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 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
*02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3946	2	70	9	Y	64	47	1			41
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4139	2	57	9	Y	52	49	1			44
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4048	2	47	9	Y	43	44	1			43
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4185	2	53	9	Y	48	45	1			46
*06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4084	2	66	9	Y	60	83	1			23
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					23

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2206	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2382	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	2242	2	30	9	Y	27	28	1			4
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2697	2	24	9	Y	22	19	1			7
*06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2676	2	25	9	Y	23	26	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4292	X	2890	-0-	-1402	-0-	2881	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4584	2	32	9	Y	29	26	1			5
04	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	4108	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	4032	2	29	9	Y	26	22	1			8
*06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4284	2	32	9	Y	29	32	1			5
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1019	2	44	9	Y	40	39	1			6
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1144	2	44	9	Y	40	40	1			6
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1110	2	44	9	Y	40	40	1			6
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1147	2	43	9	Y	39	32	1			13
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1427	2	42	9	Y	38	45	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	3393	X	3384	-0-	-9	-0-	3273	2	111	9	Y	101	106	1			20
03	4309	X	3765	-0-	-544	-0-	3641	2	124	9	Y	113	108	1			25
04	4170	X	3365	-0-	-805	-0-	3253	2	112	9	Y	102	115	1			12
05	4092	X	3511	-0-	-581	-0-	3394	2	117	9	Y	106	106	1			12
06	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	3294	2	102	9	Y	93	74	1			31
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					31

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
*02	2987	X	2966	-0-	-21	-0-	2910	2	56	9	Y	51	50	1			7
03	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	3129	2	57	9	Y	52	51	1			8
04	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	2952	2	57	9	Y	52	52	1			8
05	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	3086	2	62	9	Y	56	45	1			19
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	2946	2	68	9	Y	62	71	1			10
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					10

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
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1507	-0-	-323	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	3161	X	3010	-0-	-151	-0-	2957	2	53	9	Y	48	47	1			7
03	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3194	2	54	9	Y	49	48	1			8
04	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	2967	2	55	9	Y	50	50	1			8
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	3028	2	52	9	Y	47	39	1			16
06	3150	X	2869	-0-	-281	-0-	2815	2	54	9	Y	49	57	1			8
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2950	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3667	2	13	9	Y	12	9	1			5
04	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3120	2	13	9	Y	12	16	1			1
05	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2978	2	10	9	Y	9	7	1			3
*06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3463	2	9	9	Y	8	7	1			4
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	77	1	1170	2	Y	37	38	1			8
							41	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1250	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
04	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	70	1	949	2	Y	32	23	1			18
							35	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1118	2	Y	27	35	1			10
							30	9									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	1099	2	Y	27	29	1			8
							30	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		488	-0-	488	488	455	2	33	9	Y	30	40	1			29
03	T. A.		1585	-0-	1585	2073	1581	2	4	9	Y	4	30	1			3
04	T. A.		1805	-0-	1805	3878	1799	2	6	9	Y	5					8
05	T. A.		1672	-0-	1672	5550	1669	2	3	9	Y	3	8	1			3
06	T. A.		1658	-0-	1658	7208	1656	2	2	9	Y	2					5
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7208					Y	NO RPT					5

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	283	1	4304	2	Y	63	62	1			13
							69	9									
03	5084	X	4293	-0-	-791	-0-	306	1	3923	2	Y	58	56	1			15
							64	9									
04	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	288	1	3886	2	Y	55	40	1			30
							61	9									
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	280	1	4525	2	Y	51	62	1			19
							56	9									
*06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	254	1	4276	2	Y	47	53	1			13
							52	9									
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					13

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	564	2	11	9	Y	10	8	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4050	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4377	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	4170	X	4046	-0-	-124	-0-	3998	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	4309	X	4291	-0-	-18	-0-	4247	2	44	9	Y	40	34	1			13
*06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4142	2	41	9	Y	37	44	1			6
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	Y	14	17	1			14
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	18	1			6
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	Y	7					13
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	Y	9	15	1			7
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	Y	6					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2074	2	32	9	N	29	23	1			12
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2089	2	31	9	N	28	36	1			4
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1923	2	29	9	N	26	28	1			2
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2038	2	28	9	N	25	23	1			4
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1859	2	24	9	N	22	20	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
*02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3811	2	30	9	N	27	25	1			7
03	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	4032	2	34	9	N	31	25	1			13
04	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	3885	2	44	9	N	40	48	1			5
05	4185	X	4047	-0-	-138	-0-	4016	2	31	9	N	28	20	1			13
06	3990	X	3934	-0-	-56	-0-	3902	2	32	9	N	29	21	1			21
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					21

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
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2865	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2542	X	1353	-0-	-1189	-0-	1345	2	8	9	Y	7	8	1			1
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3177	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4429	2	14	9	Y	13	10	1			4
*06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4086	2	15	9	Y	14	16	1			2
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3569	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3920	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3706	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3678	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3434	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2105	2	77	9	Y	70	65	1			10
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2143	2	64	9	Y	58	49	1			19
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1996	2	62	9	Y	56	64	1			11
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2272	2	59	9	Y	54	48	1			17
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2155	2	51	9	Y	46	54	1			9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4582	X	4417	-0-	-165	-0-	4410	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	4768	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4023	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	4805	X	2976	-0-	-1829	-0-	2961	2	15	9	Y	14	12	1			4
06	4560	X	3540	-0-	-1020	-0-	3533	2	7	9	Y	6	9	1			1
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9483	X	9245	-0-	-238	-0-	584	1	8572	2	N	81	72	1			14
							89	9									
03	10137	X	10045	-0-	-92	-0-	634	1	9324	2	N	79	88	1			5
							87	9									
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	690	1	9479	2	N	70	54	1			21
							77	9									
05	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	706	1	10050	2	N	69	66	1			24
							76	9									
*06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	690	1	9655	2	N	61	69	1			16
							67	9									
07	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					16

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
*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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2784	X	2371	-0-	-413	-0-	2367	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2549	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2700	X	2098	-0-	-602	-0-	2092	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2542	X	2055	-0-	-487	-0-	2049	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	2244	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1978	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2263	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2124	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2261	2	17	9	Y	15	12	1			5
*06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2235	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	4002	X	3889	-0-	-113	-0-	3819	2	70	9	Y	64	62	1			9
03	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	4117	2	70	9	Y	64	63	1			10
04	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	3874	2	70	9	Y	64	64	1			10
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4244	2	41	9	Y	37	35	1			12
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4127	2	37	9	Y	34	40	1			6
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3	5	1			3
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					5
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3	5	1			3
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					5
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	Y	2	5	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2133	2	26	9	Y	24	24	1			3
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2237	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	2103	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2168	2	23	9	Y	21	18	1			7
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2087	2	25	9	Y	23	26	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2755	X	2575	-0-	-180	-0-	2231	2	344	9	Y	313	317	1			37
03	2945	X	2505	-0-	-440	-0-	2272	2	233	9	Y	212	205	1			44
04	2850	X	2433	-0-	-417	-0-	2194	2	239	9	Y	217	237	1			24
05	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	2395	2	198	9	Y	180	162	1			42
06	2610	X	2462	-0-	-148	-0-	2296	2	166	9	Y	151	159	1			34
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					34

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	422	1	2496	2	Y	82	87	1			18
							90	9									
03	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	453	1	2181	2	Y	79	77	1			20
							87	9									
04	2970	X	2564	-0-	-406	-0-	419	1	2062	2	Y	75	54	1			41
							83	9									
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	459	1	2669	2	Y	70	85	1			26
							77	9									
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	456	1	2446	2	Y	65	73	1			18
							72	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					18

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
*02	4118	X	4045	-0-	-73	-0-	3993	2	52	9	Y	47	46	1			7
03	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	4211	2	53	9	Y	48	47	1			8
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4518	2	52	9	Y	47	48	1			7
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4711	2	54	9	Y	49	40	1			16
*06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4366	2	59	9	Y	54	61	1			9
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 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
*02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3960	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3965	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3576	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3680	2	14	9	Y	13	11	1			4
*06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3515	2	15	9	Y	14	16	1			2
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2315	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2601	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2583	2	12	9	Y	11	9	1			4
*06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2469	2	12	9	Y	11	13	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1683	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1712	2	11	9	Y	10	9	1			3
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1594	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	435	1	1494	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	465	1	2225	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
04	1950	N	1377	-0-	-573	-0-	135	1	1224	2	Y	16	19	1			2
							18	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	Y	10	9	1			3
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2250	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	1334	X	1039	-0-	-295	-0-	227	1	721	2	Y	83	88	1			18
							91	9									
03	1271	X	1101	-0-	-170	-0-	273	1	740	2	Y	80	78	1			20
							88	9									
04	1470	X	1257	-0-	-213	-0-	316	1	856	2	Y	77	55	1			42
							85	9									
05	1519	X	1464	-0-	-55	-0-	344	1	1042	2	Y	71	86	1			27
							78	9									
06	1470	X	1430	-0-	-40	-0-	329	1	1029	2	Y	65	74	1			18
							72	9									
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					18

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
*02	T. A.		1903	-0-	1903	1903	1900	2	3	9	Y	3					6
03	T. A.		2347	-0-	2347	4250	2337	2	10	9	Y	9	14	1			1
04	T. A.		2059	-0-	2059	6309	2056	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	T. A.		1865	-0-	1865	8174	1863	2	2	9	Y	2					2
06	T. A.		1604	-0-	1604	9778	1600	2	4	9	Y	4					6
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9778					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2481	2	24	9	Y	22	20	1			6
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2653	2	26	9	Y	24	20	1			10
04	2610	N	2552	-0-	-58	-0-	2518	2	34	9	Y	31	37	1			4
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2624	2	24	9	Y	22	16	1			10
*06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2558	2	25	9	Y	23	16	1			17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
*02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2725	2	25	9	Y	23	19	1			4
03	3100	N	3217	-0-	117	117	3176	2	41	9	Y	37	35	1			6
04	3000	N	3090	-0-	90	207	3050	2	40	9	Y	36	36	1			6
05	3100	N	3193	-0-	93	300	3156	2	37	9	Y	34	29	1			11
*06	3000	N	3037	-0-	37	337	2997	2	40	9	Y	36	41	1			6
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					6

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1937	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2158	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2081	2	13	9	Y	12	11	1			4
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2041	2	11	9	Y	10	11	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2320	X	1372	-0-	-948	-0-	1355	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3369	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2785	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3273	2	10	9	Y	9	9	1			2
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3523	2	39	9	Y	35	35	1			4
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4044	2	9	9	Y	8	11	1			1
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4621	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	3875	X	2819	-0-	-1056	-0-	2816	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	3750	X	2575	-0-	-1175	-0-	2573	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2294	2	51	9	Y	46	45	1			6
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2303	2	53	9	Y	48	46	1			8
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2532	2	51	9	Y	46	47	1			7
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2680	2	50	9	Y	45	37	1			15
*06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2607	2	53	9	Y	48	55	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1765	2	11	9	Y	10	8	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	286	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	Y	9	9	1			1
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	254	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2288	2	34	9	Y	31	31	1			4
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2509	2	36	9	Y	33	32	1			5
04	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2368	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2460	2	33	9	Y	30	25	1			10
*06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2354	2	32	9	Y	29	35	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

*02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4225	2	70	9	Y	64	63	1			9
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4502	2	74	9	Y	67	65	1			11
04	4290	X	4220	-0-	-70	-0-	4145	2	75	9	Y	68	68	1			11
05	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	4340	2	73	9	Y	66	55	1			22
*06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4257	2	76	9	Y	69	80	1			11
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					11

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1061	2	28	9	Y	25	23	1			9
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1115	2	30	9	Y	27	36	1			-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1163	2	29	9	Y	26	25	1			1
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1271	2	26	9	Y	24	24	1			1
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1239	2	21	9	Y	19	12	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	111 54	1 9	1627	2	Y	49	43	1			9
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110 52	1 9	1623	2	Y	47	53	1			3
04	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	104 46	1 9	1430	2	Y	42	32	1			13
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	106 43	1 9	1513	2	Y	39	38	1			14
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	102 41	1 9	1430	2	Y	37	41	1			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1285	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1431	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1314	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	2	20	9	Y	18	15	1			6
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	813	2	13	9	Y	12	17	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1508	2	66	9	Y	60	59	1			8
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1558	2	69	9	Y	63	61	1			10
04	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1434	2	67	9	Y	61	62	1			9
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1542	2	65	9	Y	59	49	1			19
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1448	2	57	9	Y	52	64	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

*02	2668	X	2620	-0-	-48	-0-	2587	2	33	9	Y	30	30	1			4
03	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2567	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	2259	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2252	2	29	9	Y	26	23	1			8
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1973	2	20	9	Y	18	23	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

*02	3161	X	3108	-0-	-53	-0-	3069	2	39	9	Y	35	37	1			7
03	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	2993	2	44	9	Y	40	38	1			9
04	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	3137	2	39	9	Y	35	40	1			4
05	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	3237	2	41	9	Y	37	37	1			4
06	3150	X	3103	-0-	-47	-0-	3067	2	36	9	Y	33	26	1			11
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

*02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2075	2	70	9	Y	64	90	1			19
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2462	2	77	9	Y	70	87	1			2
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2371	2	56	9	Y	51	45	1			8
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2152	2	47	9	Y	43	45	1			6
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2062	2	44	9	Y	40	43	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

*02	2856	N	2839	-0-	-17	-0-	2749	2	90	9	Y	82	81	1			11
*03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2903	2	92	9	Y	84	82	1			13
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2490	2	92	9	Y	84	84	1			13
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2824	2	87	9	Y	79	66	1			26
*06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2830	2	90	9	Y	82	95	1			13
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2755	X	2380	-0-	-375	-0-	2359	2	21	9	Y	19					71
03	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2632	2	62	9	Y	56	58	1			69
04	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2560	2	23	9	Y	21	60	1			30
05	2821	X	451	-0-	-2370	-0-	449	2	2	9	Y	2					32
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3069	2	58	9	Y	53	56	1			29
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					29

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7	4	1			3
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	Y	5	6	1			2
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1617	2	26	9	Y	24	4	1			22
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1964	2	53	9	Y	48	64	1			6
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1853	2	52	9	Y	47	39	1			14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2431	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2426	2	17	9	Y	15	12	1			5
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2435	2	39	9	Y	35	33	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	276	-0-	-1164	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3973	X	3653	-0-	-320	-0-	3628	2	25	9	N	23	23	1			4
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3978	2	18	9	N	16	18	1			2
04	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3686	2	13	9	N	12	11	1			3
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4004	2	29	9	N	26	20	1			9
*06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3909	2	25	9	N	23	23	1			9
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					9

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	772	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	900	N	707	-0-	-193	-0-	695	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	Y	9	8	1			3
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2871	X	2419	-0-	-452	-0-	2396	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	2	22	9	Y	20	20	1			3
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2573	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2577	2	21	9	Y	19	16	1			6
*06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2594	2	22	9	Y	20	23	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4234	X	4221	-0-	-13	-0-	4217	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	5456	X	4281	-0-	-1175	-0-	4277	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	5280	X	4133	-0-	-1147	-0-	4129	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5146	X	4415	-0-	-731	-0-	4412	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	4321	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	2	24	9	Y	22	23	1			9
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1689	2	19	9	Y	17	23	1			3
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1608	2	20	9	Y	18	19	1			2
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1642	2	18	9	Y	16	11	1			7
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	2	17	9	Y	15	20	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3813	2	35	9	Y	32	27	1			8
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4102	2	32	9	Y	29	26	1			11
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3900	2	30	9	Y	27	26	1			12
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4169	2	29	9	Y	26	25	1			13
*06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4006	2	22	9	Y	20	28	1			5
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1696	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1788	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	1677	2	30	9	Y	27	27	1			4
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1742	2	28	9	Y	25	21	1			8
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1697	2	33	9	Y	30	33	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3707	2	92	9	Y	84	82	1			12
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3883	2	95	9	Y	86	84	1			14
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3613	2	94	9	Y	85	86	1			13
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4090	2	89	9	Y	81	67	1			27
*06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4040	2	88	9	Y	80	95	1			12
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					12

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
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3004	2	41	9	Y	37	50	1			-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3372	2	35	9	Y	32	27	1			5
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3232	2	37	9	Y	34	26	1			13
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3739	2	36	9	Y	33	24	1			22
*06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3243	2	33	9	Y	30	51	1			1
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	435	1	7123	2	Y	63	61	1			9
							69	9									
03	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	448	1	8806	2	Y	63	62	1			10
							69	9									
04	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	442	1	7818	2	Y	64	64	1			10
							70	9									
05	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	460	1	9544	2	Y	54	47	1			17
							59	9									
*06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	348	1	7039	2	Y	41	51	1			7
							45	9									
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					7

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
*02	3712	X	3052	-0-	-660	-0-	3004	2	48	9	Y	44	43	1			6
03	3968	X	2621	-0-	-1347	-0-	2571	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	3330	X	2961	-0-	-369	-0-	2911	2	50	9	Y	45	45	1			7
05	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	2467	2	35	9	Y	32	30	1			9
06	3240	X	2370	-0-	-870	-0-	2351	2	19	9	Y	17	23	1			3
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					3

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	837	X	773	-0-	-64	-0-	767	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1932	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2130	2	36	9	Y	33	33	1			5
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1979	2	37	9	Y	34	34	1			5
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1991	2	35	9	Y	32	27	1			10
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1927	2	36	9	Y	33	38	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 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
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	2	4	9	Y	4	2	1			3
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	112	1	1767	2	Y	29	24	1			11
							32	9									
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	126	1	2014	2	Y	28	24	1			15
							31	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	121	1	1929	2	Y	27	24	1			18
							30	9									
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	122	1	1946	2	Y	14					32
							15	9									
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	2	Y	13	24	1			21
							14	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
*02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2319	2	48	9	Y	44	41	1			11
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2476	2	55	9	Y	50	40	1			21
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2358	2	70	9	Y	64	77	1			8
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2444	2	51	9	Y	46	33	1			21
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2380	2	52	9	Y	47	33	1			35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	860	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	17	1	230	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6623	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6396	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5478	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6082	2	10	9	Y	9	7	1			3
*06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5796	2	4	9	Y	4	6	1			1
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3611	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3470	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3555	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1818	2	52	9	Y	47	47	1			6
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2221	2	35	9	Y	32	31	1			7
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2178	2	34	9	Y	31	35	1			3
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2009	2	29	9	Y	26	23	1			6
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2170	2	25	9	Y	23	24	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	2900	X	2777	-0-	-123	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	3567	X	3376	-0-	-191	-0-	3337	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3703	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	3328	2	37	9	Y	34	35	1			5
05	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	3598	2	32	9	Y	29	25	1			9
06	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	3411	2	33	9	Y	30	34	1			5
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4808	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5181	2	36	9	Y	33	33	1			5
04	4920	X	4673	-0-	-247	-0-	4636	2	37	9	Y	34	34	1			5
05	5084	X	4731	-0-	-353	-0-	4697	2	34	9	Y	31	26	1			10
06	4920	X	4669	-0-	-251	-0-	4634	2	35	9	Y	32	37	1			5
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7752	2	65	9	Y	59	58	1			8
03	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8407	2	69	9	Y	63	61	1			10
04	8070	X	7878	-0-	-192	-0-	7809	2	69	9	Y	63	63	1			10
05	8339	X	8209	-0-	-130	-0-	8144	2	65	9	Y	59	49	1			20
06	8070	X	7866	-0-	-204	-0-	7799	2	67	9	Y	61	71	1			10
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
04	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	1161	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1460	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	Y	7	5	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2289	2	33	9	N	30	26	1			7
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2506	2	32	9	N	29	25	1			11
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2347	2	29	9	N	26	25	1			12
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2552	2	26	9	N	24	23	1			13
*06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2414	2	21	9	N	19	27	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
*02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	151	1	2292	2	Y	99	104	1			22
							109	9									
03	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	156	1	2000	2	Y	93	92	1			23
							102	9									
04	2310	X	2223	-0-	-87	-0-	146	1	1979	2	Y	89	64	1			48
							98	9									
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	195	1	3149	2	Y	84	100	1			32
							92	9									
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	182	1	3055	2	Y	78	88	1			22
							86	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					22

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
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	Y	7	5	1			3
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	Y	12	13	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					7
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3934	2	86	9	Y	78	77	1			8
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3832	2	84	9	Y	76	74	1			10
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					10
*06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4166	2	91	9	Y	83	71	1			22
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					22

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
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1543	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1685	2	21	9	Y	19	20	1			3
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1589	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	15	1			6
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1646	2	21	9	Y	19	22	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2151	2	18	9	Y	16					31
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2381	2	47	9	Y	43	70	1			4
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2336	2	24	9	Y	22	24	1			2
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2458	2	10	9	Y	9					11
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2375	2	22	9	Y	20					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2297	2	21	9	Y	19					64
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	Y	50	53	1			61
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	350	2	12	9	Y	11	53	1			19
05	3100	N	3567	-0-	467	467	3531	2	36	9	Y	33					52
*06	3000	N	3469	-0-	469	936	3416	2	53	9	Y	48	63	1			37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	936					Y	NO RPT					37

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
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1773	2	34	9	Y	31	31	1			4
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1774	2	36	9	Y	33	32	1			5
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1639	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	Y	16	16	1			5
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2155	2	12	9	Y	11	14	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	4089	X	3800	-0-	-289	-0-	3794	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4220	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4170	X	3810	-0-	-360	-0-	3806	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4247	X	4012	-0-	-235	-0-	4009	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	3930	X	3808	-0-	-122	-0-	3800	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2074	2	62	9	Y	56	53	1			8
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2148	2	62	9	Y	56	55	1			9
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1974	2	61	9	Y	55	56	1			8
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2081	2	41	9	Y	37	33	1			12
*06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1930	2	43	9	Y	39	45	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1284	2	32	9	Y	29	29	1			4
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1457	2	35	9	Y	32	31	1			5
04	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1456	2	25	9	Y	23	25	1			3
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1763	2	10	9	Y	9	9	1			3
*06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1699	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2291	X	1251	-0-	-1040	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2449	X	989	-0-	-1460	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2063	-0-	-157	-0-	2062	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2294	X	1784	-0-	-510	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	286	-0-	-1364	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3820	2	125	9	Y	114	111	1			16
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4082	2	133	9	Y	121	117	1			20
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3892	2	141	9	Y	128	128	1			20
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4031	2	133	9	Y	121	101	1			40
*06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3840	2	139	9	Y	126	146	1			20
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					20

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3045	X	2468	-0-	-577	-0-	2437	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3627	2	37	9	Y	34	32	1			5
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3230	2	37	9	Y	34	34	1			5
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3341	2	36	9	Y	33	27	1			11
*06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3203	2	36	9	Y	33	39	1			5
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					5

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3857	X	3811	-0-	-46	-0-	3769	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	3742	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	3755	2	43	9	Y	39	39	1			6
05	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3879	2	36	9	Y	33	28	1			11
06	3990	X	3920	-0-	-70	-0-	3885	2	35	9	Y	32	38	1			5
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	5423	X	4720	-0-	-703	-0-	4659	2	61	9	Y	55	54	1			8
03	5580	X	4886	-0-	-694	-0-	4823	2	63	9	Y	57	56	1			9
04	5220	X	4348	-0-	-872	-0-	4296	2	52	9	Y	47	48	1			8
05	5394	X	5071	-0-	-323	-0-	5012	2	59	9	Y	54	44	1			18
06	4920	X	3445	-0-	-1475	-0-	3401	2	44	9	Y	40	52	1			6
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	8381	X	7999	-0-	-382	-0-	469	1	7402	2	Y	116	96	1			44
							128	9									
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	524	1	8379	2	Y	120	101	1			63
							132	9									
04	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	504	1	8054	2	Y	112	100	1			75
							123	9									
05	8866	X	8542	-0-	-324	-0-	500	1	7981	2	Y	55					130
							61	9									
*06	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	500	1	8046	2	Y	55	98	1			87
							61	9									
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					87

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
*02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2208	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2486	2	35	9	Y	32	32	1			5
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2293	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	20	1			5
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	Y	3	7	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
*06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3283	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3724	2	53	9	Y	48	46	1			7
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3998	2	53	9	Y	48	47	1			8
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3749	2	52	9	Y	47	48	1			7
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3943	2	50	9	Y	45	37	1			15
*06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3840	2	47	9	Y	43	51	1			7
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	135	1	2129	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	138	1	2203	2	Y	32	26	1			16
							35	9									
04	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	137	1	2189	2	Y	31	26	1			21
							34	9									
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	140	1	2242	2	Y	14					35
							15	9									
*06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2107	2	Y	15	27	1			23
							17	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
*02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2916	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3232	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3103	2	32	9	Y	29	28	1			5
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3057	2	34	9	Y	31	26	1			10
*06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3061	2	36	9	Y	33	38	1			5
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2272	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2575	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	2580	N	2292	-0-	-288	-0-	2256	2	36	9	Y	33	34	1			5
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2478	2	34	9	Y	31	26	1			10
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2238	2	35	9	Y	32	37	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1526	2	26	9	Y	24	28	1			21
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	2	14	9	Y	13					34
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1479	2	15	9	Y	14	30	1			18
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1529	2	14	9	Y	13					31
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1419	2	18	9	Y	16	33	1			14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	196	1	2969	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	205	1	2621	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2970	X	2543	-0-	-427	-0-	175	1	2367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	192	1	3104	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	173	1	2915	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1954	2	50	9	Y	45	45	1			6
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2229	2	54	9	Y	49	47	1			8
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2044	2	52	9	Y	47	48	1			7
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2257	2	47	9	Y	43	36	1			14
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2050	2	48	9	Y	44	51	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	3393	X	3364	-0-	-29	-0-	3324	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3499	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3450	X	3033	-0-	-417	-0-	2994	2	39	9	Y	35	36	1			5
05	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3167	2	39	9	Y	35	29	1			11
06	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	3236	2	41	9	Y	37	42	1			6
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	3190	X	2902	-0-	-288	-0-	2866	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3101	2	35	9	Y	32	32	1			5
04	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	2866	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	3286	X	2689	-0-	-597	-0-	2655	2	34	9	Y	31	26	1			10
06	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2648	2	35	9	Y	32	37	1			5
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	176	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	197	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	975	2	46	9	Y	42	38	1			5
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	2	10	9	Y	9	11	1			3
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	4437	X	4269	-0-	-168	-0-	4263	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	4459	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4590	X	3791	-0-	-799	-0-	3787	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4743	X	4109	-0-	-634	-0-	4106	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4560	X	4307	-0-	-253	-0-	4298	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	4408	X	4132	-0-	-276	-0-	4109	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4375	2	22	9	Y	20	20	1			3
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	4097	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	4619	X	4360	-0-	-259	-0-	4339	2	21	9	Y	19	16	1			6
06	4410	X	4193	-0-	-217	-0-	4175	2	18	9	Y	16	20	1			2
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1811	2	78	9	Y	71	69	1			10
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1816	2	78	9	Y	71	70	1			11
04	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1698	2	79	9	Y	72	72	1			11
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1795	2	75	9	Y	68	57	1			22
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1780	2	84	9	Y	76	85	1			13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	2	14	9	Y	13	10	1			4
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1865	2	15	9	Y	14	16	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2386	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2529	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2416	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2559	2	29	9	Y	26	21	1			9
*06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2461	2	33	9	Y	30	34	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	4321	X	4194	-0-	-127	-0-	4139	2	55	9	Y	50	49	1			7
03	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	4282	2	56	9	Y	51	50	1			8
04	4470	X	4267	-0-	-203	-0-	4211	2	56	9	Y	51	51	1			8
05	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4350	2	56	9	Y	51	42	1			17
06	4470	X	4072	-0-	-398	-0-	4013	2	59	9	Y	54	62	1			9
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					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
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4225	2	32	9	Y	29	26	1			5
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4848	2	32	9	Y	29	32	1			2
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4438	2	28	9	Y	25	19	1			8
05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5236	2	28	9	Y	25	24	1			9
*06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5687	2	24	9	Y	22	25	1			6
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3093	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3113	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2936	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3188	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3105	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	3741	X	3659	-0-	-82	-0-	3613	2	46	9	Y	42	41	1			6
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	3853	2	47	9	Y	43	42	1			7
04	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	3561	2	47	9	Y	43	43	1			7
05	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3507	2	33	9	Y	30	28	1			9
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3479	2	29	9	Y	26	31	1			4
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2390	2	55	9	Y	50	46	1			13
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2471	2	63	9	Y	57	46	1			24
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2379	2	79	9	Y	72	87	1			9
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2438	2	56	9	Y	51	37	1			23
*06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2446	2	59	9	Y	54	38	1			39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
*02	3509	X	2484	-0-	-1025	-0-	2439	2	45	9	Y	41	40	1			6
03	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2985	2	43	9	Y	39	39	1			6
04	3570	X	3226	-0-	-344	-0-	3181	2	45	9	Y	41	41	1			6
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3479	2	41	9	Y	37	31	1			12
*06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3361	2	43	9	Y	39	45	1			6
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6670	X	5848	-0-	-822	-0-	5848	2			Y	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			Y	-0-					-0-
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					-0-
*06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2871	X	2688	-0-	-183	-0-	2674	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2833	2	13	9	Y	12	11	1			3
04	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	2302	2	12	9	Y	11	12	1			2
05	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	2524	2	13	9	Y	12	11	1			3
*06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2324	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2700	2	62	9	Y	56	55	1			8
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2866	2	64	9	Y	58	57	1			9
04	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2639	2	63	9	Y	57	57	1			9
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2179	2	56	9	Y	51	43	1			17
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2195	2	61	9	Y	55	63	1			9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	238	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	223	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

*02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2361	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2507	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	2460	N	2285	-0-	-175	-0-	2264	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2430	2	20	9	Y	18	15	1			6
*06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2399	2	21	9	Y	19	22	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					1
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
*06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

*02	4234	X	4055	-0-	-179	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4059	-0-	-321	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	4155	2	3	9	Y	3	1	1			2
06	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	3936	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

*02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4093	2	54	9	Y	49	48	1			7
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4230	2	55	9	Y	50	49	1			8
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3663	2	55	9	Y	50	50	1			8
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3185	2	51	9	Y	46	39	1			15
*06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3721	2	54	9	Y	49	56	1			8
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					8

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

*02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2532	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2516	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	2520	N	2408	-0-	-112	-0-	2391	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17	9	Y	15	12	1			5
*06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1501	2	85	9	Y	77	75	1			11
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1734	2	89	9	Y	81	79	1			13
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1679	2	78	9	Y	71	74	1			10
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1752	2	55	9	Y	50	44	1			16
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1592	2	56	9	Y	51	59	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
*02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2200	2	145	9	Y	132	129	1			18
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2466	2	149	9	Y	135	132	1			21
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2197	2	147	9	Y	134	134	1			21
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2210	2	135	9	Y	123	103	1			41
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1120	2	84	9	Y	76	108	1			9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
*02	3103	X	2502	-0-	-601	-0-	2465	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	2706	2	37	9	Y	34	34	1			5
04	3090	X	2344	-0-	-746	-0-	2309	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3067	2	36	9	Y	33	27	1			11
*06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2907	2	32	9	Y	29	35	1			5
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1995	2	77	9	Y	70	68	1			10
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2101	2	78	9	Y	71	70	1			11
04	2190	N	1891	-0-	-299	-0-	1813	2	78	9	Y	71	71	1			11
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1923	2	70	9	Y	64	55	1			20
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1942	2	48	9	Y	44	57	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
*02	3132	X	2683	-0-	-449	-0-	2644	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	3348	X	2488	-0-	-860	-0-	2448	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	3030	X	2474	-0-	-556	-0-	2434	2	40	9	Y	36	36	1			6
05	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	2507	2	39	9	Y	35	29	1			12
06	2700	X	2127	-0-	-573	-0-	2087	2	40	9	Y	36	42	1			6
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

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
*02	2726	X	2602	-0-	-124	-0-	2577	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3145	2	28	9	Y	25	24	1			4
04	2820	X	2387	-0-	-433	-0-	2362	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3250	2	25	9	Y	23	19	1			8
*06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2826	2	26	9	Y	24	28	1			4
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10441	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10912	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10373	2	30	9	Y	27	27	1			4
05	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10960	2	28	9	Y	25	21	1			8
*06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10351	2	30	9	Y	27	31	1			4
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					4

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

*02	14906	X	14424	-0-	-482	-0-	14377	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	15934	X	15495	-0-	-439	-0-	15447	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	15420	X	14462	-0-	-958	-0-	14414	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	15748	X	15263	-0-	-485	-0-	15218	2	45	9	Y	41	34	1			14
06	14850	X	14617	-0-	-233	-0-	14570	2	47	9	Y	43	50	1			7
07	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					7

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

*02	11310	X	10960	-0-	-350	-0-	10934	2	26	9	Y	24	24	1			3
03	12090	X	11320	-0-	-770	-0-	11291	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	11700	X	10854	-0-	-846	-0-	10826	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	11997	X	11388	-0-	-609	-0-	11362	2	26	9	Y	24	20	1			8
06	11460	X	10637	-0-	-823	-0-	10611	2	26	9	Y	24	28	1			4
07	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	290	1	192	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	310	1	235	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	300	1	207	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	310	1	211	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	300	1	199	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
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
02	1015	N	895	-0-	-120	-0-	863	2	32	9	N	29	1	8			119
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1073	2	45	9	N	41	4	8			156
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1009	2	31	9	N	28	149	1	3	8	32
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1249	2	43	9	N	39	59	1			12
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					12
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	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

02		94	N	-0-	-0-	-94	-0-				Y	-0-					-0-
03		69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06		80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-					-0-
*07		79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	399					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	254	-0-	254	653	254	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653					Y	-0-					-0-
05		653	X	-0-	-0-	-653	-0-				Y	-0-					-0-
06		240	N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2020

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

02	638	N	547	-0-	-91	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

02	580	N	511	-0-	-69	-0-	490	2	21	9	Y	19	19	1			11
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	512	2	22	9	Y	20	19	1			12
04	540	N	21	-0-	-519	-0-	20	2	1	9	Y	1	12	1			1
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	508	2	19	9	Y	17	8	1	1	8	9
06	510	N	188	-0-	-322	-0-	186	2	2	9	Y	2	9	1			2
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	331	2	13	9	Y	12	11	1			3

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1247	2	25	9	Y	23	14	1	1	8	20
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	Y	24	32	1	1	8	11
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1342	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	11
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1403	2	23	9	Y	21	16	1	1	8	15
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1351	2	18	9	Y	16	16	1	1	8	14
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1382	2	9	9	Y	8	13	1	2	8	7

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7993	X	888	-0-	-7105	-0-	858	2	30	9	Y	27	86	1			58
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					59
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	36	1			23
05	124	X	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-					23
*06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					23
*07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	12	1			11

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	186	-0-	-546	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	Y	2					7
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2					9
04	1110	N	851	-0-	-259	-0-	847	2	4	9	Y	4	10	1			3
05	930	N	400	-0-	-530	-0-	400	2			Y	-0-					3
06	1020	N	344	-0-	-676	-0-	344	2			Y	-0-					3
07	868	N	495	-0-	-373	-0-	493	2	2	9	Y	2					5

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	Y	6					13
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	440	2	7	9	Y	6	10	1			9
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	410	2	6	9	Y	5	10	1			4
05	558	N	348	-0-	-210	-0-	341	2	7	9	Y	6					10
06	420	N	167	-0-	-253	-0-	164	2	3	9	Y	3	8	1			5
07	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	2			Y	-0-					5

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	1776	-0-	-602	-0-	1754	2	22	9	Y	20					61
03	2480	X	1659	-0-	-821	-0-	1638	2	21	9	Y	19					80
04	1890	N	1113	-0-	-777	-0-	1089	2	24	9	Y	22	83	1			19
05	1891	N	626	-0-	-1265	-0-	625	2	1	9	Y	1					20
06	1620	N	705	-0-	-915	-0-	696	2	9	9	Y	8					28
07	1147	N	625	-0-	-522	-0-	615	2	10	9	Y	9					37

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2545	X	769	-0-	-1776	-0-	732	2	37	9	Y	34	6	1			29
03	1767	X	398	-0-	-1369	-0-	398	2			Y	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					5
*07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	860	-0-	-126	-0-	849	2	11	9	Y	10					33
03	1054	N	434	-0-	-620	-0-	426	2	8	9	Y	7					40
04	990	N	499	-0-	-491	-0-	492	2	7	9	Y	6	41	1			5
05	930	N	59	-0-	-871	-0-	59	2			Y	-0-					5
06	420	N	220	-0-	-200	-0-	219	2	1	9	Y	1					6
07	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	2			Y	-0-					6

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1481	-0-	-56	-0-	1469	2	12	9	Y	11					34
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1652	2	12	9	Y	11					45
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1562	2	18	9	Y	16	47	1			14
05	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1472	2	1	9	Y	1					15
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1719	2	6	9	Y	5					20
07	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	1337	2	10	9	Y	9					29

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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	438	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
02	377	N	237	-0-	-140	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

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
02	2668	X	2373	-0-	-295	-0-	2366	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2461	2	7	9	Y	6	6	1			4
04	2550	X	2447	-0-	-103	-0-	2440	2	7	9	Y	6	7	1			3
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2564	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2563	2	9	9	Y	8	3	1			8
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2615	2	12	9	Y	11	16	1			3

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	93	-0-	93	93	93	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	132	39	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	566	-0-	566	698	566	2		Y	-0-			-0-
06	1282 X	584	-0-	-698	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
*07	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	125	59	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				Y	-0-			-0-
05	125 X	-0-	-0-	-125	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	1131	N	673	-0-	-458	-0-	656	2	17	9	Y	15	33	1			12
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	Y	10	1	8			21
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	952	2	18	9	Y	16	17	1	2	8	18
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	2	22	9	Y	20	2	8			36
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1275	2	9	9	Y	8	1	8			43
07	992	N	554	-0-	-438	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8			43

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

02	1131	N	487	-0-	-644	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	665	-0-	-234	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	Y	3					3

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	2201	N	1751	-0-	-450	-0-	1745	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	1641	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	4
05	2418	N	951	-0-	-1467	-0-	945	2	6	9	Y	5					9
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5					14
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	Y	1	6	1	1	8	8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2482	2	20	9	Y	18	19	1			12
03	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2540	2	17	9	Y	15	17	1	1	8	9
04	2550	N	1431	-0-	-1119	-0-	1422	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	10
05	2666	N	2086	-0-	-580	-0-	2072	2	14	9	Y	13	1	8			22
06	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	2191	2	20	9	Y	18	1	8			39
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2	3	9	Y	3	18	1	2	8	22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

02	1973	N	-0-	-0-	-1973	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2138	2	7	9	Y	6					12
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	10
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1674	2	9	9	Y	8	1	8			17
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1817	2	9	9	Y	8	1	8			24
07	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1693	2	9	9	Y	8	19	1	1	8	12

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	867	2	26	9	Y	24					47
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	800	2	24	9	Y	22	42	1			27
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	814	2	19	9	Y	17	29	1	1	8	14
05	961	N	623	-0-	-338	-0-	606	2	17	9	Y	15	1	8			28
06	810	N	339	-0-	-471	-0-	331	2	8	9	Y	7					35
07	868	N	335	-0-	-533	-0-	327	2	8	9	Y	7	1	8			41

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

02	3886	X	3294	-0-	-592	-0-	3274	2	20	9	Y	18	31	1			27
03	4154	X	3457	-0-	-697	-0-	3420	2	37	9	Y	34					61
04	3540	X	3151	-0-	-389	-0-	3115	2	36	9	Y	33	45	1	1	8	48
05	3658	X	2618	-0-	-1040	-0-	2573	2	45	9	Y	41	1	8			88
06	3420	X	3088	-0-	-332	-0-	3068	2	20	9	Y	18	1	8			105
07	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3420	2	28	9	Y	25	83	1	1	8	46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	489	-0-	-91	-0-	489	2			N	-0-					48
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					48
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					48
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					48
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					48
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					48

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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					55
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	922	2	61	9	Y	55					55
*02	1073	N	862	-0-	-211	-0-	862	2			Y	-0-					55
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					55
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					55
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					55
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					55
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					55

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1357	2	22	9	Y	20	19	1	1	8	11
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1608	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	11
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1907	2	23	9	Y	21	19	1	2	8	11
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	9
06	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	1372	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	16
07	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	1730	2	22	9	Y	20	30	1	1	8	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2637	2	47	9	Y	43	41	1	1	8	24
03	2976	N	2787	-0-	-189	-0-	2742	2	45	9	Y	41	40	1	1	8	24
04	2850	N	2794	-0-	-56	-0-	2749	2	45	9	Y	41	41	1	2	8	22
05	2883	N	2543	-0-	-340	-0-	2502	2	41	9	Y	37	38	1	2	8	19
06	2700	N	2078	-0-	-622	-0-	2041	2	37	9	Y	34	19	1	1	8	33
07	2883	N	1899	-0-	-984	-0-	1858	2	41	9	Y	37	60	1	1	8	9

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	129	-0-	-443	-0-	129	2			Y	-0-	2	1			1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

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
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	542	2	12	9	Y	11					22
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	641	2	12	9	Y	11	17	1			16
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	758	2	12	9	Y	11	17	1			10
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	570	2	14	9	Y	13					23
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	Y	13	18	1			18
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	582	2	9	9	Y	8					26

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
02	3886	X	2123	-0-	-1763	-0-	2084	2	39	9	Y	35	2	8			61
03	4154	X	2331	-0-	-1823	-0-	2299	2	32	9	Y	29	55	1	1	8	34
04	3450	X	2177	-0-	-1273	-0-	2151	2	26	9	Y	24	38	1	4	8	16
05	3565	X	2180	-0-	-1385	-0-	2157	2	23	9	Y	21	3	8			34
06	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2325	2	18	9	Y	16	2	8			48
*07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2421	2	13	9	Y	12	3	8			57

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
02	1566	N	1512	-0-	-54	-0-	1493	2	19	9	Y	17					101
03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1583	2	28	9	Y	25	91	1			35
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1566	2	25	9	Y	23					58
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1819	2	19	9	Y	17					75
06	1560	N	936	-0-	-624	-0-	924	2	12	9	Y	11					86
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1542	2	15	9	Y	14					100

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	1189	N	764	-0-	-425	-0-	728	2	36	9	N	33	1	8			78
03	1116	N	826	-0-	-290	-0-	791	2	35	9	N	32	62	1	3	8	45
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	817	2	31	9	N	28	1	8			72
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	752	2	10	9	N	9	1	8			80
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	685	2	9	9	N	8	1	8			87
07	868	N	467	-0-	-401	-0-	464	2	3	9	N	3	1	8			89

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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2023	2	33	9	N	30	95	1	7	8	58
*01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2352	2	40	9	N	36	4	8			90
*02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2187	2	17	9	N	15	3	8			102
*03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2486	2	52	9	N	47	81	1	6	8	62
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2240	2	21	9	N	19	6	8			75
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2338	2	22	9	N	20	5	8			90
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2079	2	17	9	N	15	2	8			103
*07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2321	2	57	9	N	52	2	8			153

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
02	3625	X	3317	-0-	-308	-0-	3288	2	29	9	Y	26	27	1	1	8	17
03	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3642	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	13
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3677	2	19	9	Y	17	9	1	3	8	18
05	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	3719	2	21	9	Y	19	2	8			35
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3548	2	28	9	Y	25	2	8			58
*07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5343	2	3	9	Y	3	26	1	3	8	32

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
02	1392	N	29	-0-	-1363	-0-	28	2	1	9	Y	1					4
03	1364	N	2	-0-	-1362	-0-	1	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2580	2	15	9	Y	14	12	1			3
05	3100	N	3627	-0-	527	527	3607	2	20	9	Y	18	17	1			4
06	3000	N	2683	-0-	-317	210	2671	2	12	9	Y	11					15
*07	2639	N	2429	-0-	-210	-0-	2422	2	7	9	Y	6	16	1			5

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
02	7279	X	2944	-0-	-4335	-0-	2920	2	24	9	Y	22	12	1	4	8	16
03	7564	X	3493	-0-	-4071	-0-	3468	2	25	9	Y	23	26	1	3	8	10
04	7320	X	3194	-0-	-4126	-0-	3171	2	23	9	Y	21	13	1	8	8	10
05	7564	X	3277	-0-	-4287	-0-	3252	2	25	9	Y	23	13	1	7	8	13
06	6240	X	3542	-0-	-2698	-0-	3524	2	18	9	Y	16	13	1	4	8	12
*07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3588	2	18	9	Y	16	12	1	10	8	6

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
02	551	N	476	-0-	-75	-0-	475	2	1	9	Y	1					1
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	427	2	1	9	Y	1					2
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	374	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					1
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					1
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2974	2	36	9	Y	33	62	1	2	8	26
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3244	2	20	9	Y	18	3	8			41
04	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	2916	2	42	9	Y	38	34	1	7	8	38
05	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	3090	2	42	9	Y	38	5	8			71
06	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2742	2	17	9	Y	15	3	8			83
07	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	2693	2	6	9	Y	5	4	8			84

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

02	159	N	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

02	462	N	-0-	-0-	-462	-0-					Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20	-0-	20	85	20	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		24	-0-	24	109	24	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	121	12	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2767	2	55	9	Y	50	43	1	1	8	64
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3051	2	19	9	Y	17	1	8			80
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2805	2	24	9	Y	22	50	1	2	8	50
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3042	2	69	9	Y	63	2	8			111
06	2760	N	2605	-0-	-155	-0-	2563	2	42	9	Y	38	1	8			148
07	2852	N	2637	-0-	-215	-0-	2616	2	21	9	Y	19	84	1	2	8	81

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

02	4234	X	2977	-0-	-1257	-0-	2940	2	37	9	Y	34	19	1	4	8	28
03	4526	X	2810	-0-	-1716	-0-	2770	2	40	9	Y	36	45	1	3	8	16
04	3990	X	2816	-0-	-1174	-0-	2783	2	33	9	Y	30	22	1	8	8	16
05	3999	X	3392	-0-	-607	-0-	3356	2	36	9	Y	33	22	1	6	8	21
06	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	3047	2	29	9	Y	26	23	1	4	8	20
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4734	2	20	9	Y	18	19	1	10	8	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2146	N	2119	-0-	-27	-0-	2094	2	25	9	Y	23	22	1	1	8	13
03	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2225	2	25	9	Y	23	22	1	1	8	13
04	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	2143	2	26	9	Y	24	23	1	2	8	12
05	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2046	2	24	9	Y	22	21	1	2	8	11
06	2190	N	1555	-0-	-635	-0-	1536	2	19	9	Y	17	11	1	1	8	16
07	2232	N	1744	-0-	-488	-0-	1721	2	23	9	Y	21	31	1	1	8	5

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	387	-0-	-512	-0-	386	2	1	9	Y	1					2
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	447	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	285	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			Y	-0-					1
06	420	N	199	-0-	-221	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					1

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4408	X	4235	-0-	-173	-0-	4225	2	10	9	Y	9	10	1	1	8	11
03	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	4368	2	14	9	Y	13	1	8			23
04	4560	X	4237	-0-	-323	-0-	4217	2	20	9	Y	18	18	1	3	8	20
05	4588	X	3971	-0-	-617	-0-	3952	2	19	9	Y	17	2	8			35
06	4380	X	3640	-0-	-740	-0-	3630	2	10	9	Y	9	1	8			43
07	4526	X	4093	-0-	-433	-0-	4080	2	13	9	Y	12	35	1	2	8	18

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2929	X	2602	-0-	-327	-0-	2574	2	28	9	Y	25					213
03	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			Y	-0-					213
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2981	2	13	9	Y	12	160	1			65
05	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2217	2	17	9	Y	15					80
06	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	2181	2	25	9	Y	23					103
*07	3100	X	2345	-0-	-755	-0-	2323	2	22	9	Y	20					123

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					15
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	14	1			1
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					1
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2 EXT		1594	-0-	1594	1594	1594	2			Y	-0-					1
*07	14B2 EXT		2437	-0-	2437	4031	2425	2	12	9	Y	11	1	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	2639	X	2381	-0-	-258	-0-	2355	2	26	9	Y	24					38
03	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	2355	2	29	9	Y	26	34	1			30
04	2700	X	2228	-0-	-472	-0-	2176	2	52	9	Y	47	67	1			10
05	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	2449	2	31	9	Y	28	32	1			6
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2739	2	29	9	Y	26					32
*07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2770	2	24	9	Y	22	34	1			20

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
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3422	2	9	9	Y	8	1	8			15
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3707	2	11	9	Y	10	10	1	1	8	14
04	3000	N	3467	-0-	467	467	3456	2	11	9	Y	10	11	1	3	8	10
05	3712	X	3245	-0-	-467	-0-	3235	2	10	9	Y	9	12	1	2	8	5
06	2550	X	2393	-0-	-157	-0-	2385	2	8	9	Y	7	1	8			11
07	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	2593	2	6	9	Y	5	2	8			14

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	2436	N	2310	-0-	-126	-0-	2274	2	36	9	Y	33	34	1	2	8	21
03	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2548	2	30	9	Y	27	30	1	2	8	16
04	3000	N	3665	-0-	665	665	3640	2	25	9	Y	23	11	1	5	8	23
05	3100	N	3388	-0-	288	953	3360	2	28	9	Y	25	4	8			44
06	3000	N	3664	-0-	664	1617	3633	2	31	9	Y	28	3	8			69
*07	4932	X	3315	-0-	-1617	-0-	3307	2	8	9	Y	7	32	1	5	8	39

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
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2140	2	57	9	Y	52	57	1	1	8	35
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2592	2	47	9	Y	43	50	1	1	8	27
04	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	2284	2	37	9	Y	34	18	1	4	8	39
05	3100	N	3114	-0-	14	14	3071	2	43	9	Y	39	3	8			75
06	2483	N	2469	-0-	-14	-0-	2421	2	48	9	Y	44	2	8			117
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2406	2	6	9	Y	5	54	1	3	8	65

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
02	464	N	463	-0-	-1	-0-	463	2			Y	-0-					174
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					174
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	Y	14	163	1			25
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	543	2	19	9	Y	17					42
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	520	2	7	9	Y	6					48
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	500	2	17	9	Y	15					63

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
02	2378	N	1505	-0-	-873	-0-	1459	2	46	9	Y	42	41	1	1	8	24
03	2201	N	1717	-0-	-484	-0-	1670	2	47	9	Y	43	41	1	1	8	25
04	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1670	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	22
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1738	2	44	9	Y	40	40	1	2	8	20
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1561	2	41	9	Y	37	20	1	1	8	36
07	1767	N	1156	-0-	-611	-0-	1137	2	19	9	Y	17	48	1	1	8	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3994	2	18	9	Y	16					101
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4064	2	30	9	Y	27	92	1			36
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3921	2	26	9	Y	24					60
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4341	2	19	9	Y	17					77
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3916	2	14	9	Y	13					90
07	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	3786	2	18	9	Y	16					106

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
02	4089	X	3781	-0-	-308	-0-	3750	2	31	9	Y	28					46
03	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	4121	2	36	9	Y	33					79
04	4170	X	3962	-0-	-208	-0-	3934	2	28	9	Y	25	68	1			36
05	4278	X	3922	-0-	-356	-0-	3890	2	32	9	Y	29					65
06	4050	X	3590	-0-	-460	-0-	3575	2	15	9	Y	14					79
07	4154	X	3606	-0-	-548	-0-	3594	2	12	9	Y	11	72	1			18

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
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2680	2	22	9	Y	20					33
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2646	2	26	9	Y	24	30	1			27
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2685	2	45	9	Y	41	59	1			9
05	2759	N	1608	-0-	-1151	-0-	1586	2	22	9	Y	20	25	1			4
06	2580	N	2254	-0-	-326	-0-	2220	2	34	9	Y	31					35
07	2759	N	2341	-0-	-418	-0-	2315	2	26	9	Y	24	36	1			23

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
02	2146	N	1875	-0-	-271	-0-	1857	2	18	9	Y	16	16	1	1	8	10
03	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2210	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	7
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	Y	10	5	1	2	8	10
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1964	2	13	9	Y	12	2	8			20
06	2160	N	1640	-0-	-520	-0-	1627	2	13	9	Y	12	1	8			31
07	2139	N	1813	-0-	-326	-0-	1811	2	2	9	Y	2	14	1	2	8	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2224	2	29	9	Y	26					48
03	2542	N	945	-0-	-1597	-0-	922	2	23	9	Y	21	48	1			21
04	2490	N	1742	-0-	-748	-0-	1718	2	24	9	Y	22					43
05	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2291	2	20	9	Y	18	33	1			28
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1697	2	24	9	Y	22					50
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1987	2	20	9	Y	18					68

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	24		24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	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	1			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

02	2088	N	1985	-0-	-103	-0-	1954	2	31	9	Y	28					59
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2233	2	34	9	Y	31	46	1			44
04	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	2101	2	33	9	Y	30	46	1			28
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2099	2	37	9	Y	34					62
06	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	1969	2	40	9	Y	36	49	1			49
07	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	2098	2	24	9	Y	22					71

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	2	43	9	N	39	169	1	5	8	47
03	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	2224	2	31	9	N	28	7	8			68
04	2370	X	1708	-0-	-662	-0-	1697	2	11	9	N	10	5	8			73
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2481	2	13	9	N	12	3	8			82
06	2370	X	2211	-0-	-159	-0-	2202	2	9	9	N	8	2	8			88
07	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	2176	2	7	9	N	6	2	8			92

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

*12	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	1475	2			N	-0-					67
*01	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	2129	2	1	9	N	1					68
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					68
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					68
*04	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	1861	2			N	-0-					68
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					68
06	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1702	2	11	9	N	10					78
07	1922	N	1193	-0-	-729	-0-	1193	2			N	-0-					78

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	Y	43					70
03	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	2145	2	56	9	Y	51	64	1			57
04	2460	N	2126	-0-	-334	-0-	2029	2	97	9	Y	88	125	1			20
05	2232	N	1786	-0-	-446	-0-	1731	2	55	9	Y	50	59	1			11
06	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	1843	2	50	9	Y	45					56
07	2201	N	1806	-0-	-395	-0-	1766	2	40	9	Y	36	58	1			34

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2718	2	22	9	Y	20					35
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2851	2	28	9	Y	25	35	1			25
04	2820	N	2778	-0-	-42	-0-	2757	2	21	9	Y	19					44
05	2914	N	2508	-0-	-406	-0-	2494	2	14	9	Y	13	34	1			23
06	2790	N	2438	-0-	-352	-0-	2420	2	18	9	Y	16					39
07	2883	N	2557	-0-	-326	-0-	2544	2	13	9	Y	12					51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

02	T. A.	4088	-0-	4088	17779	4088	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.	4569	-0-	4569	22348	4569	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	4293	-0-	4293	26641	4292	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	T. A.	4279	-0-	4279	30920	4279	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	3613	-0-	3613	34533	3596	2	17	9	Y	15	1	1			14
07	T. A.	4087	-0-	4087	38620	4079	2	8	9	Y	7	13	1	1	8	7

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

02	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6310	2	62	9	Y	56	35	1	2	8	50
03	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7165	2	67	9	Y	61	81	1	1	8	29
04	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7259	2	47	9	Y	43	39	1	4	8	29
05	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7070	2	57	9	Y	52	40	1	3	8	38
06	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7245	2	41	9	Y	37	40	1	2	8	33
07	6448 X	6183	-0-	-265	-0-	6163	2	20	9	Y	18	31	1	5	8	15

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

02	2871 X	2568	-0-	-303	-0-	2507	2	61	9	Y	55	69	1			80
03	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	2667	2	81	9	Y	74	69	1			85
04	2970 X	2625	-0-	-345	-0-	2545	2	80	9	Y	73	137	1			21
05	2945 X	2653	-0-	-292	-0-	2565	2	88	9	Y	80					101
06	2790 X	2719	-0-	-71	-0-	2673	2	46	9	Y	42	68	1			75
*07	3100 N	3101	-0-	1	1	3058	2	43	9	Y	39	59	1			55

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

02	2842 X	2694	-0-	-148	-0-	2633	2	61	9	Y	55	51	1	3	8	30
03	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	2736	2	59	9	Y	54	50	1	3	8	31
04	2880 X	2739	-0-	-141	-0-	2677	2	62	9	Y	56	52	1	8	8	27
05	2976 X	1739	-0-	-1237	-0-	1689	2	50	9	Y	45	46	1	5	8	21
06	2700 N	1355	-0-	-1345	-0-	1310	2	45	9	Y	41	21	1	2	8	39
07	2821 N	1850	-0-	-971	-0-	1792	2	58	9	Y	53	75	1	5	8	12

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

02	1334 N	1056	-0-	-278	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1094	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1050 N	792	-0-	-258	-0-	789	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1116 N	638	-0-	-478	-0-	636	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1050 N	682	-0-	-368	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

02	2813 X	2542	-0-	-271	-0-	2516	2	26	9	Y	24					48
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3057	2	28	9	Y	25	37	1			36
04	2760 X	2627	-0-	-133	-0-	2599	2	28	9	Y	25	38	1			23
05	2852 X	2680	-0-	-172	-0-	2648	2	32	9	Y	29					52
06	2910 N	2690	-0-	-220	-0-	2657	2	33	9	Y	30	41	1			41
07	2728 N	1681	-0-	-1047	-0-	1664	2	17	9	Y	15					56

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
02	3944	X	2925	-0-	-1019	-0-	2880	2	45	9	Y	41	87	1	3	8	32
03	4216	X	4090	-0-	-126	-0-	4062	2	28	9	Y	25	5	8			52
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4136	2	61	9	Y	55	44	1	12	8	51
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4761	2	58	9	Y	53	9	8			95
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4710	2	22	9	Y	20	4	8			111
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4330	2	10	9	Y	9	7	8			113

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

02	2900	N	2951	-0-	51	51	2933	2	18	9	Y	16	10	1	1	8	14
03	3363	X	3312	-0-	-51	-0-	3292	2	20	9	Y	18	23	1	1	8	8
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3120	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	8
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3163	2	18	9	Y	16	11	1	2	8	11
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3062	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	10
*07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3122	2	9	9	Y	8	10	1	3	8	5

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

02	712	N	65	-0-	-647	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					1
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					1
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					1

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

02	3712	X	3416	-0-	-296	-0-	3381	2	35	9	Y	32					52
03	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3574	2	41	9	Y	37	47	1			42
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3844	2	70	9	Y	64	92	1			14
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4061	2	42	9	Y	38	44	1			8
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4177	2	37	9	Y	34					42
*07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4021	2	30	9	Y	27	43	1			26

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

02	986	N	869	-0-	-117	-0-	863	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	960	N	498	-0-	-462	-0-	495	2	3	9	Y	3	3	1	1	8	1
05	930	N	517	-0-	-413	-0-	514	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	1
06	660	N	354	-0-	-306	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-	1	1			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

02	2175	N	2031	-0-	-144	-0-	2009	2	22	9	Y	20					42
03	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	2391	2	25	9	Y	23	33	1			32
04	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2197	2	25	9	Y	23	34	1			21
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	Y	25					46
06	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	2113	2	29	9	Y	26	36	1			36
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2377	2	18	9	Y	16					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			2
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2020

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

02	3654	X	3250	-0-	-404	-0-	3227	2	23	9	Y	21	2	8			43
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3977	2	30	9	Y	27	28	1	1	8	41
04	3660	X	3401	-0-	-259	-0-	3372	2	29	9	Y	26	34	1	4	8	29
05	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	3344	2	29	9	Y	26	36	1	2	8	17
06	3780	X	3316	-0-	-464	-0-	3297	2	19	9	Y	17	1	8			33
07	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	3232	2	13	9	Y	12	2	8			43

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2211	2	65	9	Y	59	48	1	2	8	73
03	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	1981	2	21	9	Y	19	1	8			91
04	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	2095	2	28	9	Y	25	57	1	3	8	56
05	2418	N	1766	-0-	-652	-0-	1698	2	68	9	Y	62	2	8			116
06	1950	N	1583	-0-	-367	-0-	1568	2	15	9	Y	14	1	8			129
07	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	1984	2	12	9	Y	11	73	1	4	8	63

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

02	T. A.		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-	1	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					2
04	T. A.		112	-0-	112	253	112	2			Y	-0-	1	1			1
05	T. A.		119	-0-	119	372	119	2			Y	-0-					1
06	611	X	239	-0-	-372	-0-	239	2			Y	-0-					1
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

02	3828	X	3369	-0-	-459	-0-	3335	2	34	9	Y	31	1	8			73
03	3906	X	2526	-0-	-1380	-0-	2490	2	36	9	Y	33	48	1	1	8	57
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4082	2	34	9	Y	31	47	1	2	8	39
05	4154	X	3717	-0-	-437	-0-	3676	2	41	9	Y	37	50	1	1	8	25
06	4020	X	2413	-0-	-1607	-0-	2392	2	21	9	Y	19	1	8			43
*07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4200	2	20	9	Y	18	1	8			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	3132	X	2793	-0-	-339	-0-	2751	2	42	9	Y	38					63
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3855	2	52	9	Y	47					110
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3504	2	37	9	Y	34	94	1			50
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3399	2	47	9	Y	43					93
06	3270	X	2098	-0-	-1172	-0-	2076	2	22	9	Y	20					113
07	3379	X	1965	-0-	-1414	-0-	1951	2	14	9	Y	13	102	1			24

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
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2502	2	23	9	Y	21	2	8			36
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2379	2	21	9	Y	19	33	1	1	8	21
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2239	2	18	9	Y	16	23	1	4	8	10
05	2697	N	2337	-0-	-360	-0-	2320	2	17	9	Y	15	3	8			22
06	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	2239	2	10	9	Y	9	2	8			29
07	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2274	2	8	9	Y	7	3	8			33

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
02	2929	X	2849	-0-	-80	-0-	2799	2	50	9	Y	45					80
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3084	2	62	9	Y	56	80	1			56
04	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	2796	2	50	9	Y	45					101
05	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	3007	2	30	9	Y	27	77	1			51
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3192	2	42	9	Y	38					89
*07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3452	2	32	9	Y	29					118

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5186	2	98	9	Y	89	112	1			129
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5184	2	133	9	Y	121	111	1			139
04	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	3873	2	128	9	Y	116	221	1			34
05	4340	X	3360	-0-	-980	-0-	3218	2	142	9	Y	129					163
06	4200	X	3458	-0-	-742	-0-	3352	2	106	9	Y	96	110	1			149
07	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	3990	2	78	9	Y	71	117	1			103

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
02	2059	N	1667	-0-	-392	-0-	1603	2	64	9	Y	58	73	1	1	8	94
03	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1827	2	37	9	Y	34	78	1	1	8	49
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1817	2	33	9	Y	30	11	1	6	8	62
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2100	2	43	9	Y	39	4	8			97
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2000	2	22	9	Y	20	49	1	3	8	65
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2034	2	25	9	Y	23	44	1	4	8	40

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
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4753	2	24	9	Y	22	11	1	1	8	19
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4446	2	26	9	Y	24	31	1	1	8	11
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4694	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	11
05	4278	X	3389	-0-	-889	-0-	3368	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	13
06	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	4082	2	17	9	Y	15	14	1	1	8	13
*07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5155	2	10	9	Y	9	13	1	3	8	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1818	2	23	9	Y	21					44
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	34	1			32
04	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1836	2	25	9	Y	23	34	1			21
05	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1678	2	26	9	Y	24					45
06	1890	N	1616	-0-	-274	-0-	1585	2	31	9	Y	28	36	1			37
07	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1755	2	18	9	Y	16					53

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
02	1653	N	1329	-0-	-324	-0-	1303	2	26	9	Y	24	26	1			20
03	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1769	2	34	9	Y	31	33	1			18
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1702	2	29	9	Y	26	29	1			15
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1775	2	28	9	Y	25	21	1			19
06	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1626	2	20	9	Y	18	20	1			17
*07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1610	2	24	9	Y	22	27	1			12

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3254	2	54	9	Y	49	45	1	4	8	26
03	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3382	2	54	9	Y	49	44	1	4	8	27
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3481	2	59	9	Y	54	46	1	11	8	24
05	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	3440	2	54	9	Y	49	43	1	8	8	22
06	3390	X	1959	-0-	-1431	-0-	1918	2	41	9	Y	37	22	1	3	8	34
07	3503	X	2209	-0-	-1294	-0-	2170	2	39	9	Y	35	56	1	5	8	8

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2180	-0-	-488	-0-	2174	2	6	9	N	5					40
03	2728	X	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			N	-0-					40
04	2520	X	1840	-0-	-680	-0-	1838	2	2	9	N	2	2	8			40
05	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	2193	2	8	9	N	7	4	8			43
06	2400	X	1720	-0-	-680	-0-	1718	2	2	9	N	2	2	8			43
07	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	2088	2	7	9	N	6	2	8			47

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		55	-0-	55	290	55	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		105	-0-	105	395	105	2			N	-0-					-0-
06	436	X	41	-0-	-395	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8671	2	57	9	N	52					150
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8789	2	1	9	N	1					151
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7980	2	1	9	N	1					152
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6812	2	21	9	N	19					171
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8668	2	3	9	N	3					174
*07	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7905	2	20	9	N	18					192

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 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
02	22475	X	20710	-0-	-1765	-0-	20555	2	155	9	Y	141	134	1			119
03	24025	X	20225	-0-	-3800	-0-	20087	2	138	9	Y	125	172	1			72
04	23250	X	17675	-0-	-5575	-0-	17646	2	29	9	Y	26	84	1			14
05	22940	X	15790	-0-	-7150	-0-	15727	2	63	9	Y	57	29	1			42
06	21840	X	17218	-0-	-4622	-0-	17123	2	95	9	Y	86	50	1			78
07	22134	X	18135	-0-	-3999	-0-	18021	2	114	9	Y	104	124	1			58

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 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
02	9657	X	7208	-0-	-2449	-0-	7155	2	53	9	N	48					175
03	9610	X	7718	-0-	-1892	-0-	7694	2	24	9	N	22					197
04	8700	X	7243	-0-	-1457	-0-	7207	2	36	9	N	33	185	1			45
05	8525	X	7213	-0-	-1312	-0-	7194	2	19	9	N	17					62
06	7890	X	6388	-0-	-1502	-0-	6359	2	29	9	N	26					88
07	7719	X	6043	-0-	-1676	-0-	6022	2	21	9	N	19					107

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 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
02	27028	X	26041	-0-	-987	-0-	25615	2	426	9	Y	387	369	1			326
03	28892	X	27371	-0-	-1521	-0-	26900	2	471	9	Y	428	508	1			246
04	27960	X	26079	-0-	-1881	-0-	25673	2	406	9	Y	369	412	1			203
05	28024	X	26871	-0-	-1153	-0-	26480	2	391	9	Y	355	298	1			260
06	27120	X	22022	-0-	-5098	-0-	21736	2	286	9	Y	260	285	1			235
07	27838	X	22588	-0-	-5250	-0-	22233	2	355	9	Y	323	379	1			179

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34452	X	30531	-0-	-3921	-0-	30200	2	331	9	N	301	186	1			210
03	35557	X	32530	-0-	-3027	-0-	32200	2	330	9	N	300	353	1			157
04	33510	X	30843	-0-	-2667	-0-	30553	2	290	9	N	264	371	1			50
05	33945	X	28215	-0-	-5730	-0-	27960	2	255	9	N	232	202	1			80
06	32070	X	30923	-0-	-1147	-0-	30657	2	266	9	N	242	185	1			137
07	32643	X	31429	-0-	-1214	-0-	31181	2	248	9	N	225	185	1			177

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22069	X	19288	-0-	-2781	-0-	19227	2	61	9	N	55	7	8			267
03	23591	X	19572	-0-	-4019	-0-	19540	2	32	9	N	29	7	8			289
04	21060	X	18198	-0-	-2862	-0-	18174	2	24	9	N	22	19	8			292
05	21762	X	11948	-0-	-9814	-0-	11937	2	11	9	N	10	10	8			292
06	20310	X	17403	-0-	-2907	-0-	17385	2	18	9	N	16	9	8			299
07	20615	X	17750	-0-	-2865	-0-	17735	2	15	9	N	14	177	1	7	8	129

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 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
02	155643	X	88910	-0-	-66733	-0-	725	1	85576	2	N	2372	2372	1	39	8	200
							2609	9									
03	117211	X	90520	-0-	-26691	-0-	775	1	86969	2	N	2524	2509	1	65	8	150
							2776	9									
04	95670	X	73389	-0-	-22281	-0-	1132	1	69946	2	N	2101	2113	1	45	8	93
							2311	9									
05	98859	X	81705	-0-	-17154	-0-	3695	1	75801	2	N	2008	1895	1	56	8	150
							2209	9									
06	95670	X	80134	-0-	-15536	-0-	3719	1	74513	2	N	1729	1643	1	26	8	210
							1902	9									
07	95046	X	79738	-0-	-15308	-0-	3754	1	74172	2	N	1647	1601	1	26	8	230
							1812	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	209405	X	156918	-0-	-52487	-0-	206	1	151773	2	Y	4490	4498	1	45	8	202
							4939	9									
*01	209405	X	143311	-0-	-66094	-0-	198	1	138736	2	Y	3979	3995	1	43	8	143
							4377	9									
*02	195895	X	125563	-0-	-70332	-0-	183	1	121225	2	Y	3777	3654	1	32	8	234
							4155	9									
*03	209405	X	124509	-0-	-84896	-0-	195	1	120124	2	Y	3809	3682	1	38	8	323
							4190	9									
*04	178230	X	125872	-0-	-52358	-0-	195	1	121630	2	Y	3679	3820	1	39	8	143
							4047	9									
*05	156891	X	114992	-0-	-41899	-0-	203	1	111415	2	Y	3067	3012	1	27	8	171
							3374	9									
06	138690	X	115319	-0-	-23371	-0-	661	1	111383	2	Y	2977	2965	1	17	8	166
							3275	9									
07	134199	X	134120	-0-	-79	-0-	2581	1	128294	2	Y	2950	2802	1	19	8	295
							3245	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	135315	X	79555	-0-	-55760	-0-	104	1	76584	2	Y	2606	2654	1	27	8	124
							2867	9									
*01	135315	X	82135	-0-	-53180	-0-	112	1	79017	2	Y	2733	2736	1	17	8	104
							3006	9									
*02	126585	X	73680	-0-	-52905	-0-	107	1	70846	2	Y	2479	2442	1	25	8	116
							2727	9									
*03	135315	X	73980	-0-	-61335	-0-	115	1	71149	2	Y	2469	2269	1	18	8	298
							2716	9									
*04	111300	X	68117	-0-	-43183	-0-	105	1	65769	2	Y	2039	2215	1	26	8	96
							2243	9									
*05	82119	X	60960	-0-	-21159	-0-	107	1	58785	2	Y	1880	1836	1	26	8	114
							2068	9									
06	79470	X	64370	-0-	-15100	-0-	302	1	61870	2	Y	1998	1864	1	13	8	235
							2198	9									
07	78740	X	72063	-0-	-6677	-0-	1379	1	68846	2	Y	1671	1672	1	15	8	219
							1838	9									

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		99355	-0-	99355	99355	745	1	93812	2	N	4362	4172	1			190
							4798	9									
*01	374317	X	274962	-0-	-99355	-0-	1085	1	260579	2	N	12089	11802	1	13	8	464
							13298	9									
*02	259392	X	259392	-0-	-0-	-0-	1015	1	245929	2	Y	11316	11048	1			268
							12448	9									
*03	252034	X	252034	-0-	-0-	-0-	1085	1	239925	2	Y	10022	10029	1			261
							11024	9									
*04	222482	X	222482	-0-	-0-	-0-	1050	1	212140	2	Y	8447	8235	1	13	8	460
							9292	9									
*05	227509	X	202734	-0-	-24775	-0-	1038	1	194337	2	Y	6690	6756	1	56	8	338
							7359	9									
06	220170	X	190228	-0-	-29942	-0-	1050	1	182305	2	Y	6248	6210	1	26	8	350
							6873	9									
07	227509	X	179839	-0-	-47670	-0-	1085	1	172815	2	Y	5399	5395	1	23	8	331
							5939	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	3	N	-0-					80
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	84	1	1074	3	N	-0-					80
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	3	N	-0-					80
05	1116	N	815	-0-	-301	-0-	55	1	760	3	N	-0-					80
06	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	67	1	951	3	N	-0-					80
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	3	N	-0-					80

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	22					84
							24	9									
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	45	1	492	3	N	11					95
							12	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	N	44					139
							48	9									
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	46	1	450	3	N	36					175
							40	9									
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	58	1	358	3	N	47	149	1			73
							52	9									
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	55	1	389	3	N	24					97
							26	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	488	1	2201	3	N	6					33
							7	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	492	1	2433	3	N	9					42
							10	9									
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	435	1	1897	3	N	-0-					42
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	457	1	1975	3	N	1					43
							1	9									
06	1080	N	205	-0-	-875	-0-	43	1	162	3	N	-0-					43
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	393	1	1489	3	N	-0-					43

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

02	464	N	348	-0-	-116	-0-	26	1	314	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	42	1	420	3	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	525	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	390	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	48	1	483	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	84 1 24 9		1022	3	N	22	22	1			-0-
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	102 1		1016	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	110 1		986	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	99 1 25 9		1063	3	N	23	23	1			-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91 1 25 9		1014	3	N	23	23	1			-0-
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105 1 26 9		1063	3	N	24	24	1			-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
02	1334	N	393	-0-	-941	-0-	29 1 9 9		355	3	N	8	8	1			-0-
03	1302	N	111	-0-	-1191	-0-	10 1		101	3	N	-0-					-0-
04	780	N	23	-0-	-757	-0-	2 1		21	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44 1 11 9		473	3	N	10	10	1			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48 1 13 9		534	3	N	12	12	1			-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	41 1 11 9		416	3	N	10	10	1			-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	146	1	1788	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	187	1	1865	3	N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	166	1	1491	3	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	113	1	1211	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	117	1	1303	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	94	1	950	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2150	-0-	-83	-0-	159	1	1944	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
03	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	202	1	2017	3	N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	211	1	1902	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	187	1	1978	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
06	2160	N	1930	-0-	-230	-0-	156	1	1733	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
07	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	182	1	1844	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	41	1	496	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	54	1	536	3	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	52	1	469	3	N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	42	1	449	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	35	1	388	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	41	1	414	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	55	1	674	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	74	1	742	3	N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	77	1	688	3	N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	73	1	784	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	62	1	682	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	76	1	767	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	106	1	1295	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	135	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	146	1	1313	3	N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	137	1	1463	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	125	1	1384	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	143	1	1442	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	521	1	2350	3	N	20					72
							22	9									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	532	1	2634	3	N	23					95
							25	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	573	1	2502	3	N	20					115
							22	9									
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	553	1	2388	3	N	12					127
							13	9									
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	757	1	2836	3	N	20					147
							22	9									
*07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	550	1	2088	3	N	12					159
							13	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

02	1595	N	1576	-0-	-19	-0-	1576	2			N	-0-					26
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					26
04	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					26
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					26
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					26
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					26

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	3			N	-0-					121
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	3			N	-0-					121
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					121
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					121
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					121
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	552	-0-	-115	-0-	400	3	152	9	N	138	168	1			113
03	620	N	398	-0-	-222	-0-	325	3	73	9	N	66					179
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	300	3	87	9	N	79	172	1			86
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	325	3	171	9	N	155	171	1			70
06	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	3			N	-0-					70
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	300	3	109	9	N	99	104	1			65

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

02	174	N	105	-0-	-69	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30 21	1 9	769	2	Y	19	31	1			18
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	2	11	9	Y	10					28
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	2	17	9	Y	15	30	1			13
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	659	2	10	9	Y	9					22
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	Y	5					27
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	Y	5					32

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	1186	2	Y	23	26	1			28
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	2 25	1 9	1092	2	Y	23	43	1			8
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1377	2	34	9	Y	31	28	1			11
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	2	18	9	Y	16					27
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1589	2	37	9	Y	34	48	1			13
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1459	2	8	9	Y	7					20

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS	(I) 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	1508	N	1113	-0-		-395	-0-	39	1	1068	2	Y	5					32
								6	9									
03	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	51	1	1370	2	Y	14	35	1			11
								15	9									
04	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	50	1	1266	2	Y	21					32
								23	9									
05	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	52	1	1299	2	Y	11					43
								12	9									
06	1380	N	1338	-0-		-42	-0-	52	1	1282	2	Y	4	39	1			8
								4	9									
07	1395	N	1388	-0-		-7	-0-	55	1	1319	2	Y	13					21
								14	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	72	1	1982	2	Y	9					36
								10	9									
03	2666	N	2666	-0-		-0-	-0-	94	1	2544	2	Y	25	42	1			19
								28	9									
04	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-	85	1	2159	2	Y	36					55
								40	9									
05	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	90	1	2252	2	Y	20					75
								22	9									
06	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	79	1	1944	2	Y	6	70	1			11
								7	9									
07	2046	N	1315	-0-		-731	-0-	52	1	1250	2	Y	12					23
								13	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	239	N	239	-0-		-0-	-0-	8	1	230	2	Y	1					9
								1	9									
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					9

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	609	N	586	-0-		-23	-0-	21	1	563	2	Y	2					16
								2	9									
03	682	N	635	-0-		-47	-0-	23	1	610	2	Y	2					18
								2	9									
04	755	N	755	-0-		-0-	-0-	29	1	724	2	Y	2					20
								2	9									
05	620	N	615	-0-		-5	-0-	24	1	591	2	Y	-0-					20
06	627	N	627	-0-		-0-	-0-	24	1	603	2	Y	-0-					20
07	775	N	636	-0-		-139	-0-	25	1	611	2	Y	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	603	-0-	-702	-0-	21	1	580	2	Y	2					35
							2	9									
03	1333	N	423	-0-	-910	-0-	15	1	407	2	Y	1					36
							1	9									
04	1020	N	469	-0-	-551	-0-	18	1	449	2	Y	2					38
							2	9									
05	651	N	405	-0-	-246	-0-	16	1	389	2	Y	-0-					38
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	16	1	400	2	Y	-0-					38
07	496	N	302	-0-	-194	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					38

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	26	1	1055	2	Y	21	15	1			24
							23	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	3	1	1307	2	Y	28	42	1			10
							31	9									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1633	2	41	9	Y	37	34	1			13
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1831	2	23	9	Y	21					34
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1491	2	35	9	Y	32	54	1			12
07	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1376	2	8	9	Y	7					19

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1433	-0-	-452	-0-	33	1	1370	2	Y	27	31	1			33
							30	9									
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	3	1	1593	2	Y	34	54	1			13
							37	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1697	2	42	9	Y	38	37	1			14
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2026	2	25	9	Y	23					37
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2003	2	46	9	Y	42	64	1			15
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1889	2	11	9	Y	10					25

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	65	1	1690	2	Y	42	140	1			41
							46	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1964	2	40	9	Y	36					77
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2254	2	47	9	Y	43	82	1			38
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2196	2	31	9	Y	28					66
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2083	2	21	9	Y	19					85
07	2387	N	1808	-0-	-579	-0-	1789	2	19	9	Y	17					102

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1297	-0-	-8	-0-	30	1	1239	2	Y	25	23	1			29
							28	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	4	1	1679	2	Y	36	52	1			13
							40	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1658	2	41	9	Y	37	37	1			13
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1659	2	21	9	Y	19					32
06	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1560	2	36	9	Y	33	53	1			12
07	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1325	2	8	9	Y	7					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1654	2	Y	33	34	1			39
							36	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	2	Y	38	63	1			14
							42	9									
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1831	2	44	9	Y	40	40	1			14
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1871	2	24	9	Y	22					36
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2000	2	46	9	Y	42	63	1			15
07	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1937	2	11	9	Y	10					25

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
02	2175	N	1810	-0-	-365	-0-	42	1	1731	2	Y	34	39	1			42
							37	9									
03	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	4	1	1754	2	Y	37	65	1			14
							41	9									
04	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	1640	2	41	9	Y	37	38	1			13
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2020	2	26	9	Y	24					37
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1902	2	44	9	Y	40	63	1			14
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2329	2	13	9	Y	12					26

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1392	N	1076	-0-	-316	-0-	25	1	1030	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	27	1	1131	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
04	1110	N	977	-0-	-133	-0-	24	1	940	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	38	1	1477	2	Y	32	18	1			16
							35	9									
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	31	1	1370	2	Y	29	27	1			18
							32	9									
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	42	1	1823	2	Y	48	58	1			8
							53	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2117	N	1809	-0-	-308	-0-	42	1	1713	2	Y	49	45	1			17
							54	9									
03	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	40	1	1677	2	Y	35	45	1			7
							39	9									
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	36	1	1445	2	Y	29	32	1			4
							32	9									
05	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	42	1	1636	2	Y	42	25	1			21
							46	9									
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	36	1	1589	2	Y	39	37	1			23
							43	9									
*07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	56	1	2419	2	Y	75	85	1			13
							83	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1370	2	Y	29	31	1			10
							32	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	51	1	2143	2	Y	34	37	1			7
							37	9									
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1566	N	1279	-0-	-287	-0-	30	1	1215	2	Y	31	31	1			10
							34	9									
03	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	31	1	1304	2	Y	25	30	1			5
							28	9									
04	1470	N	1176	-0-	-294	-0-	28	1	1125	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
05	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	33	1	1297	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	35	1	1524	2	Y	18	23	1			3
							20	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
02	2378	X	1962	-0-	-416	-0-	46	1	1874	2	Y	38	36	1			13
							42	9									
03	2356	X	2024	-0-	-332	-0-	47	1	1945	2	Y	29	36	1			6
							32	9									
04	2070	X	1694	-0-	-376	-0-	41	1	1628	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
05	2108	X	1467	-0-	-641	-0-	36	1	1402	2	Y	26	16	1			13
							29	9									
06	2040	X	1457	-0-	-583	-0-	32	1	1397	2	Y	25	23	1			15
							28	9									
07	2108	X	1735	-0-	-373	-0-	38	1	1656	2	Y	37	46	1			6
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

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

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

02	1305	N	1192	-0-	-113	-0-	27 50	1 9	1115	2	Y	45	44	1			15
03	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	25 34	1 9	1040	2	Y	31	40	1			6
04	1260	N	793	-0-	-467	-0-	19 24	1 9	750	2	Y	22	24	1			4
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	40 47	1 9	1570	2	Y	43	25	1			22
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	39 50	1 9	1705	2	Y	45	40	1			27
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	33 53	1 9	1447	2	Y	48	67	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

02	3161	X	2439	-0-	-722	-0-	56 67	1 9	2316	2	Y	61	58	1			21
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	83 74	1 9	3453	2	Y	67	74	1			14
04	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	77 63	1 9	3048	2	Y	57	62	1			9
05	3379	X	2749	-0-	-630	-0-	67 66	1 9	2616	2	Y	60	39	1			30
06	3270	X	2279	-0-	-991	-0-	50 53	1 9	2176	2	Y	48	49	1			29
07	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	67 88	1 9	2910	2	Y	80	96	1			13

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	103 200	1 9	4252	2	Y	182	175	1			60
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	100 145	1 9	4185	2	Y	132	165	1			27
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	95 128	1 9	3771	2	Y	116	125	1			18
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	103 80	1 9	4013	2	Y	73	54	1			37
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	77 66	1 9	3390	2	Y	60	61	1			36
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	79 83	1 9	3404	2	Y	75	99	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2416	-0-	-977	-0-	54	1	2220	2	Y	129	134	1			43
							142	9									
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	64	1	2656	2	Y	114	133	1			24
							125	9									
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	68	1	2708	2	Y	112	118	1			18
							123	9									
05	3224	X	2386	-0-	-838	-0-	57	1	2213	2	Y	105	69	1			54
							116	9									
06	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	48	1	2118	2	Y	97	92	1			59
							107	9									
07	3007	X	1972	-0-	-1035	-0-	42	1	1816	2	Y	104	147	1			16
							114	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	73	1	3007	2	Y	44	42	1			15
							48	9									
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	78	1	3264	2	Y	35	43	1			7
							39	9									
04	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	75	1	2976	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	81	1	3158	2	Y	37	24	1			18
							41	9									
06	3120	X	2809	-0-	-311	-0-	62	1	2713	2	Y	31	30	1			19
							34	9									
07	3224	X	1827	-0-	-1397	-0-	41	1	1758	2	Y	25	40	1			4
							28	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2002	-0-	-898	-0-	45	1	1867	2	Y	82	85	1			28
							90	9									
03	3100	X	1854	-0-	-1246	-0-	42	1	1749	2	Y	57	73	1			12
							63	9									
04	3000	X	2216	-0-	-784	-0-	53	1	2091	2	Y	65	67	1			10
							72	9									
05	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	60	1	2354	2	Y	78	49	1			39
							86	9									
06	2610	X	2181	-0-	-429	-0-	47	1	2061	2	Y	66	65	1			40
							73	9									
07	2294	X	1959	-0-	-335	-0-	42	1	1836	2	Y	74	101	1			13
							81	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	1951	-0-	-1094	-0-	45	1	1850	2	Y	51	49	1			17
							56	9									
03	3255	X	2581	-0-	-674	-0-	59	1	2467	2	Y	50	56	1			11
							55	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	87	1	3469	2	Y	67	68	1			10
							74	9									
05	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	71	1	2767	2	Y	47	33	1			24
							52	9									
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	104	1	4572	2	Y	75	54	1			45
							83	9									
*07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	94	1	4074	2	Y	83	114	1			14
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3406	-0-	-480	-0-	79	1	3241	2	Y	78	73	1			27
							86	9									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	79	1	3286	2	Y	58	73	1			12
							64	9									
04	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	76	1	3019	2	Y	51	55	1			8
							56	9									
05	3627	X	3122	-0-	-505	-0-	76	1	2962	2	Y	76	46	1			38
							84	9									
06	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	67	1	2946	2	Y	74	67	1			45
							81	9									
07	3627	X	2993	-0-	-634	-0-	65	1	2831	2	Y	88	118	1			15
							97	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2787	-0-	-171	-0-	64	1	2632	2	Y	83	82	1			28
							91	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	73	1	3044	2	Y	71	84	1			15
							78	9									
04	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	67	1	2646	2	Y	59	65	1			9
							65	9									
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	2	Y	57	37	1			29
							63	9									
06	3150	X	1246	-0-	-1904	-0-	27	1	1197	2	Y	20	37	1			12
							22	9									
07	3193	X	1674	-0-	-1519	-0-	37	1	1600	2	Y	34	40	1			6
							37	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	2851	-0-	-919	-0-	2775	2	76	9	Y	69	82	1			22
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4510	2	112	9	Y	102	104	1			20
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	7	1	5057	2	Y	125	113	1			32
							138	9									
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	109	1	7133	2	Y	146	40	1			138
							161	9									
06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	111	1	7875	2	Y	171	223	1	4	8	82
							188	9									
*07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	121	1	7917	2	Y	146	188	1	2	8	38
							161	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	708	2	12	9	Y	11	15	1			3
03	1612	N	444	-0-	-1168	-0-	437	2	7	9	Y	6	8	1			1
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	2	1	1082	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	35	1	2299	2	Y	41	6	1			39
							45	9									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	38	1	2692	2	Y	53	65	1	3	8	24
							58	9									
*07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	42	1	2734	2	Y	44	56	1	1	8	11
							48	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	3167	-0-	-1821	-0-	3091	2	76	9	Y	69	77	1			22
03	4650	X	3414	-0-	-1236	-0-	3340	2	74	9	Y	67	76	1			13
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	7	1	4827	2	Y	107	93	1			27
							118	9									
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	109	1	7172	2	Y	101	32	1			96
							111	9									
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	76	1	5387	2	Y	82	137	1	3	8	38
							90	9									
*07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	83	1	5429	2	Y	69	88	1	1	8	18
							76	9									

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4751	2	83	9	Y	75	86	1			24
03	4991	X	4594	-0-	-397	-0-	4524	2	70	9	Y	64	76	1			12
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	7	1	5103	2	Y	79	72	1			19
							87	9									
05	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	66	1	4346	2	Y	95	23	1	4	8	87
							105	9									
06	5070	X	5043	-0-	-27	-0-	68	1	4854	2	Y	110	141	1	4	8	52
							121	9									
*07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	80	1	5281	2	Y	100	124	1	2	8	26
							110	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	9	1	476	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	80	1	4351	2	Y	14	18	1			1
							15	9									
03	4495	X	3720	-0-	-775	-0-	65	1	3644	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	81	1	4214	2	Y	72	70	1			7
							79	9									
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	87	1	5072	2	Y	56	30	1			33
							62	9									
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	77	1	4592	2	Y	49	70	1			12
							54	9									
*07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	74	1	4562	2	Y	58	48	1			22
							64	9									

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
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	68	1	3698	2	Y	65	77	1			4
							72	9									
03	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	137	1	7690	2	Y	118	67	1			55
							130	9									
04	3870	X	3233	-0-	-637	-0-	60	1	3116	2	Y	52	102	1			5
							57	9									
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	80	1	4665	2	Y	50	26	1			29
							55	9									
06	3870	X	3617	-0-	-253	-0-	59	1	3517	2	Y	37	56	1			10
							41	9									
*07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	65	1	4049	2	Y	50	41	1			19
							55	9									

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
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	61	1	3324	2	Y	163	202	1			12
							179	9									
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	55	1	3115	2	Y	133	83	1			62
							146	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	90	1	4721	2	Y	99	151	1			10
							109	9									
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	57	1	3313	2	Y	45	29	1			26
							50	9									
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	57	1	3372	2	Y	45	59	1			12
							50	9									
*07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	55	1	3423	2	Y	54	45	1			21
							59	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	2065	-0-	-2053	-0-	37	1	1993	2	Y	32	41	1			2
							35	9									
03	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	64	1	3615	2	Y	50	29	1			23
							55	9									
04	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	56	1	2919	2	Y	69	85	1			7
							76	9									
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	56	1	3264	2	Y	50	28	1			29
							55	9									
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	66	1	3909	2	Y	59	73	1			15
							65	9									
*07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	67	1	4165	2	Y	74	60	1			29
							81	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	112	1	6119	2	Y	82	99	1			6
							90	9									
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	112	1	6322	2	Y	74	45	1			35
							81	9									
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	123	1	6441	2	Y	98	123	1			10
							108	9									
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	126	1	7351	2	Y	72	40	1			42
							79	9									
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	116	1	6928	2	Y	67	92	1			17
							74	9									
*07	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	112	1	6980	2	Y	80	66	1			31
							88	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

02	3770	X	3532	-0-	-238	-0-	63	1	3423	2	Y	42	52	1			3
							46	9									
03	4030	X	3680	-0-	-350	-0-	64	1	3574	2	Y	38	23	1			18
							42	9									
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	121	1	6349	2	Y	111	118	1			11
							122	9									
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	104	1	6108	2	Y	69	39	1			41
							76	9									
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	91	1	5428	2	Y	60	86	1			15
							66	9									
*07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	70	1	4364	2	Y	57	50	1			22
							63	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

J.W. WILTCHER 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	Y	5	16	1			10
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2036	-0-	-864	-0-	1991	2	45	9	Y	41	127	1			84
03	3100	X	2097	-0-	-1003	-0-	2045	2	52	9	Y	47					131
04	3000	X	2528	-0-	-472	-0-	2506	2	22	9	Y	20	124	1			27
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3386	2	17	9	Y	15					42
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3454	2	14	9	Y	13					55
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3276	2	22	9	Y	20	64	1			11

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23236	2	327	9	Y	297	344	1			29
03	24924	X	22061	-0-	-2863	-0-	21796	2	265	9	Y	241	236	1			34
04	24120	X	12424	-0-	-11696	-0-	12220	2	204	9	Y	185	207	1			12
05	25203	X	16889	-0-	-8314	-0-	16722	2	167	9	Y	152	74	1			90
06	24390	X	18177	-0-	-6213	-0-	18001	2	176	9	Y	160	209	1			41
07	25203	X	16899	-0-	-8304	-0-	16705	2	194	9	Y	176	149	1			68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2759	2	15	9	Y	14	42	1			28
03	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	2737	2	18	9	Y	16					44
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2917	2	42	9	Y	38	42	1			40
05	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2458	2	20	9	Y	18					58
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4492	2	30	9	Y	27					85
*07	3100	N	4346	-0-	1246	1246	4296	2	50	9	Y	45	106	1			24

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

02	27178	X	27178	-0-	-0-	-0-	26893	2	285	9	Y	259	333	1			19
03	28489	X	25452	-0-	-3037	-0-	25220	2	232	9	Y	211	202	1			28
04	27870	X	20844	-0-	-7026	-0-	20462	2	382	9	Y	347	344	1			31
05	28799	X	20477	-0-	-8322	-0-	20290	2	187	9	Y	170	101	1			100
06	27870	X	20292	-0-	-7578	-0-	20110	2	182	9	Y	165	222	1			43
07	28799	X	19422	-0-	-9377	-0-	19215	2	207	9	Y	188	158	1			73

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	2	N	-0-					230
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1158	2	N	-0-					230
04	480	N	98	-0-	-382	-0-	13	1	85	2	N	-0-					230
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					230
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					230
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					230

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
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	281	1	9424	2	N	-0-					170
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	402	1	9281	2	N	-0-					170
04	4110	X	735	-0-	-3375	-0-	94	1	641	2	N	-0-					170
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					170
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					170
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					170

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					273
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					273
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					273
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					273
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					273
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					273

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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-	16	1			3
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. 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
02	56	N	56	-0-		-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-		-0-	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-		-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-		-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-		-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-		-0-	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

02	856	N	856	-0-		-0-	-0-	64	1	739	2	Y	48	50	1			9
								53	9									
03	916	N	916	-0-		-0-	-0-	68	1	798	2	Y	45	43	1			11
								50	9									
04	896	N	896	-0-		-0-	-0-	67	1	776	2	Y	48	57	1			2
								53	9									
05	930	N	869	-0-		-61	-0-	62	1	760	2	Y	43	42	1			3
								47	9									
06	900	N	854	-0-		-46	-0-	62	1	750	2	Y	38	36	1			5
								42	9									
07	930	N	888	-0-		-42	-0-	67	1	777	2	Y	40	35	1			10
								44	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

02	2030	N	1934	-0-		-96	-0-	152	1	1759	2	Y	21	22	1			4
								23	9									
03	2201	N	2045	-0-		-156	-0-	159	1	1864	2	Y	20	19	1			5
								22	9									
04	2070	N	1943	-0-		-127	-0-	153	1	1768	2	Y	20	24	1			1
								22	9									
05	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	166	1	2024	2	Y	20	19	1			2
								22	9									
06	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	161	1	1935	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
*07	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	176	1	2045	2	Y	19	16	1			5
								21	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

02	5046	X	4460	-0-		-586	-0-	124	1	4228	2	Y	98	101	1			18
								108	9									
03	5296	X	5296	-0-		-0-	-0-	151	1	5029	2	Y	105	108	1			15
								116	9									
04	5100	X	5016	-0-		-84	-0-	141	1	4763	2	Y	102	101	1			16
								112	9									
05	5295	X	5295	-0-		-0-	-0-	165	1	5029	2	Y	92	90	1			18
								101	9									
06	5130	X	5081	-0-		-49	-0-	146	1	4837	2	Y	89	84	1			23
								98	9									
07	5301	X	4964	-0-		-337	-0-	141	1	4735	2	Y	80	86	1			17
								88	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. 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
02	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	52	1	1796	2	Y	25	25	1			5
								28	9									
03	1953	N	1874	-0-		-79	-0-	54	1	1796	2	Y	22	24	1			3
								24	9									
04	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	56	1	1885	2	Y	25	24	1			4
								28	9									
05	2015	N	1945	-0-		-70	-0-	61	1	1861	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
06	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	53	1	1757	2	Y	20	19	1			5
								22	9									
07	2046	N	1952	-0-		-94	-0-	56	1	1875	2	Y	19	20	1			4
								21	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

02	2465	N	2307	-0-		-158	-0-	65	1	2231	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
03	2477	N	2477	-0-		-0-	-0-	72	1	2395	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
04	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	68	1	2307	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
05	2795	N	2795	-0-		-0-	-0-	88	1	2696	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
06	2400	N	2365	-0-		-35	-0-	69	1	2288	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
07	2480	N	1619	-0-		-861	-0-	47	1	1566	2	Y	5	6	1			1
								6	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

02	2651	N	2651	-0-		-0-	-0-	73	1	2512	2	Y	60	61	1			11
								66	9									
03	2852	N	2627	-0-		-225	-0-	75	1	2491	2	Y	55	58	1			8
								61	9									
04	2790	N	2316	-0-		-474	-0-	65	1	2197	2	Y	49	49	1			8
								54	9									
05	2821	N	2128	-0-		-693	-0-	66	1	2021	2	Y	37	38	1			7
								41	9									
06	2550	N	1663	-0-		-887	-0-	48	1	1582	2	Y	30	29	1			8
								33	9									
07	2387	N	1728	-0-		-659	-0-	49	1	1648	2	Y	28	30	1			6
								31	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2762	-0-		-51	-0-	78	1 9	2683	2	Y	1	1	1			-0-
03	2759	X	2281	-0-		-478	-0-	67	1 9	2213	2	Y	1	1	1			-0-
04	2850	X	2690	-0-		-160	-0-	77	1 9	2612	2	Y	1	1	1			-0-
05	2945	X	2516	-0-		-429	-0-	80	1 9	2435	2	Y	1	1	1			-0-
06	2850	X	2572	-0-		-278	-0-	75	1 9	2496	2	Y	1	1	1			-0-
07	2945	X	2618	-0-		-327	-0-	76	1 9	2541	2	Y	1	1	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2310	-0-		-764	-0-	64	1 47 9	2199	2	Y	43	41	1			8
03	2666	X	2170	-0-		-496	-0-	62	1 40 9	2068	2	Y	36	39	1			5
04	2580	X	2166	-0-		-414	-0-	61	1 41 9	2064	2	Y	37	36	1			6
05	2480	X	2282	-0-		-198	-0-	71	1 35 9	2176	2	Y	32	32	1			6
06	2400	X	1969	-0-		-431	-0-	57	1 33 9	1879	2	Y	30	28	1			8
07	2480	X	1916	-0-		-564	-0-	55	1 28 9	1833	2	Y	25	28	1			5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-	76	1 77 9	2613	2	Y	70	70	1			13
03	2962	N	2962	-0-		-0-	-0-	84	1 74 9	2804	2	Y	67	70	1			10
04	2767	N	2767	-0-		-0-	-0-	78	1 70 9	2619	2	Y	64	64	1			10
05	2594	N	2594	-0-		-0-	-0-	80	1 57 9	2457	2	Y	52	52	1			10
06	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	71	1 55 9	2353	2	Y	50	47	1			13
*07	2535	N	2535	-0-		-0-	-0-	72	1 52 9	2411	2	Y	47	50	1			10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2954	X	2954	-0-		-0-	-0-	83	1 31 9	2840	2	Y	28	28	1			5
03	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	93	1 31 9	3092	2	Y	28	29	1			4
04	2610	X	2610	-0-		-0-	-0-	74	1 25 9	2511	2	Y	23	23	1			4
05	2782	X	2782	-0-		-0-	-0-	87	1 22 9	2673	2	Y	20	20	1			4
06	2819	X	2819	-0-		-0-	-0-	82	1 24 9	2713	2	Y	22	20	1			6
*07	2834	X	2834	-0-		-0-	-0-	81	1 21 9	2732	2	Y	19	21	1			4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	33	1	1131	2	Y	43	44	1			8
								47	9									
03	1302	N	1161	-0-		-141	-0-	33	1	1087	2	Y	37	40	1			5
								41	9									
04	1350	N	1114	-0-		-236	-0-	31	1	1042	2	Y	37	36	1			6
								41	9									
05	1302	N	1087	-0-		-215	-0-	33	1	1021	2	Y	30	30	1			6
								33	9									
06	1110	N	1067	-0-		-43	-0-	30	1	1004	2	Y	30	28	1			8
								33	9									
07	1147	N	1087	-0-		-60	-0-	31	1	1025	2	Y	28	30	1			6
								31	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2453	N	2453	-0-		-0-	-0-	68	1	2327	2	Y	53	52	1			10
								58	9									
03	2990	N	2990	-0-		-0-	-0-	85	1	2840	2	Y	59	60	1			9
								65	9									
04	2407	N	2407	-0-		-0-	-0-	68	1	2287	2	Y	47	49	1			7
								52	9									
05	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-	77	1	2344	2	Y	43	42	1			8
								47	9									
06	2737	N	2737	-0-		-0-	-0-	79	1	2606	2	Y	47	43	1			12
								52	9									
*07	3085	N	3085	-0-		-0-	-0-	88	1	2944	2	Y	48	50	1			10
								53	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1785	-0-		-332	-0-	50	1	1724	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
03	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	69	1	2298	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
04	2220	N	2201	-0-		-19	-0-	63	1	2126	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	71	1	2163	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
06	2310	N	2270	-0-		-40	-0-	66	1	2194	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
*07	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	66	1	2230	2	Y	9	9	1			2
								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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1927	-0-		-103	-0-	54	1	1856	2	Y	15	14	1			3
								17	9									
03	2224	N	2224	-0-		-0-	-0-	65	1	2144	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
04	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	54	1	1812	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	2046	N	1939	-0-		-107	-0-	61	1	1866	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
06	2100	N	1783	-0-		-317	-0-	52	1	1719	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
07	1953	N	1767	-0-		-186	-0-	51	1	1706	2	Y	9	10	1			2
								10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2531	-0-	-369	-0-	71	1	2436	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
03	2976	X	2222	-0-	-754	-0-	64	1	2137	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	81	1	2746	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	93	1	2845	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	81	1	2692	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
*07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	86	1	2873	2	Y	19	20	1			4
							21	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2926	2	25	9	Y	23					34
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3223	2	34	9	Y	31	41	1			24
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3207	2	19	9	Y	17	21	1			20
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3380	2	15	9	Y	14					34
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2386	2	17	9	Y	15	39	1			10
*07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2941	2	15	9	Y	14					24

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

02	3625	X	3446	-0-	-179	-0-	96	1	3274	2	Y	69	70	1			13
							76	9									
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	118	1	3920	2	Y	74	76	1			11
							81	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	122	1	4105	2	Y	79	78	1			12
							87	9									
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	136	1	4146	2	Y	69	68	1			13
							76	9									
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	126	1	4176	2	Y	70	65	1			18
							77	9									
*07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	132	1	4429	2	Y	67	71	1			14
							74	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

02	2581	X	2477	-0-	-104	-0-	193	1	2229	2	Y	50	53	1			9
							55	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	197	1	2308	2	Y	48	45	1			12
							53	9									
04	2670	N	2517	-0-	-153	-0-	196	1	2266	2	Y	50	60	1			2
							55	9									
05	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	186	1	2268	2	Y	46	44	1			4
							51	9									
06	2490	N	2374	-0-	-116	-0-	179	1	2152	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
07	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	196	1	2275	2	Y	43	37	1			11
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7598	X	5151	-0-		-2447	-0-	143	1	4890	2	Y	107	108	1			20
								118	9									
03	8122	X	5422	-0-		-2700	-0-	155	1	5156	2	Y	101	106	1			15
								111	9									
04	6420	X	4991	-0-		-1429	-0-	140	1	4746	2	Y	95	95	1			15
								105	9									
05	6138	X	4955	-0-		-1183	-0-	154	1	4712	2	Y	81	80	1			16
								89	9									
06	5550	X	4761	-0-		-789	-0-	137	1	4537	2	Y	79	74	1			21
								87	9									
07	5518	X	4861	-0-		-657	-0-	138	1	4643	2	Y	73	78	1			16
								80	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2753	N	2753	-0-		-0-	-0-	593	1	2088	2	Y	65	64	1			12
								72	9									
03	3100	N	3116	-0-		16	16	661	1	2382	2	Y	66	68	1			10
								73	9									
04	3000	N	3022	-0-		22	38	662	1	2290	2	Y	64	64	1			10
								70	9									
05	2718	N	2680	-0-		-38	-0-	490	1	2134	2	Y	51	51	1			10
								56	9									
06	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-	438	1	2226	2	Y	54	50	1			14
								59	9									
*07	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-	447	1	2235	2	Y	49	53	1			10
								54	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2175	-0-		-522	-0-	61	1	2101	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
03	2883	X	1663	-0-		-1220	-0-	48	1	1606	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
04	2550	X	509	-0-		-2041	-0-	15	1	492	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
05	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-	86	1	2632	2	Y	12	10	1			2
								13	9									
06	2766	X	2766	-0-		-0-	-0-	81	1	2672	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
*07	2681	X	2681	-0-		-0-	-0-	77	1	2592	2	Y	11	12	1			2
								12	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2600	-0-		-213	-0-	73	1	2498	2	Y	26	27	1			5
								29	9									
03	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	97	1	3208	2	Y	29	30	1			4
								32	9									
04	3360	X	3155	-0-		-205	-0-	90	1	3034	2	Y	28	28	1			4
								31	9									
05	3472	X	3093	-0-		-379	-0-	97	1	2970	2	Y	24	23	1			5
								26	9									
06	3360	X	3259	-0-		-101	-0-	95	1	3136	2	Y	25	23	1			7
								28	9									
07	3348	X	3250	-0-		-98	-0-	93	1	3132	2	Y	23	25	1			5
								25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3081	-0-		-196	-0-	242	1	2791	2	Y	44	47	1			8
								48	9									
03	3503	X	3319	-0-		-184	-0-	258	1	3015	2	Y	42	40	1			10
								46	9									
04	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	275	1	3168	2	Y	44	52	1			2
								48	9									
05	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	268	1	3259	2	Y	41	40	1			3
								45	9									
06	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	265	1	3197	2	Y	36	34	1			5
								40	9									
*07	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	287	1	3331	2	Y	38	33	1			10
								42	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3618	-0-		-413	-0-	102	1	3481	2	Y	32	32	1			6
								35	9									
03	3992	X	3992	-0-		-0-	-0-	116	1	3841	2	Y	32	33	1			5
								35	9									
04	3840	X	3562	-0-		-278	-0-	101	1	3429	2	Y	29	29	1			5
								32	9									
05	3875	X	3501	-0-		-374	-0-	110	1	3365	2	Y	24	24	1			5
								26	9									
06	3870	X	3154	-0-		-716	-0-	92	1	3038	2	Y	22	21	1			6
								24	9									
07	3999	X	3573	-0-		-426	-0-	103	1	3445	2	Y	23	24	1			5
								25	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. GAS	(I) 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	3625	X	3028	-0-		-597	-0-	86	1	2934	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	3875	X	2871	-0-		-1004	-0-	84	1	2780	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	3750	X	2810	-0-		-940	-0-	81	1	2722	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	3224	X	2735	-0-		-489	-0-	86	1	2643	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
06	3120	X	2855	-0-		-265	-0-	83	1	2766	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	3224	X	3157	-0-		-67	-0-	91	1	3060	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3277	X	3015	-0-		-262	-0-	85	1	2906	2	Y	22	22	1			4
								24	9									
03	3348	X	3073	-0-		-275	-0-	89	1	2962	2	Y	20	21	1			3
								22	9									
04	3240	X	2763	-0-		-477	-0-	79	1	2663	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
05	3348	X	3207	-0-		-141	-0-	101	1	3085	2	Y	19	18	1			4
								21	9									
06	3120	X	3079	-0-		-41	-0-	90	1	2969	2	Y	18	17	1			5
								20	9									
*07	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	96	1	3215	2	Y	18	19	1			4
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3993	-0-	-67	-0-	315	1	3631	2	Y	43	46	1			8
							47	9									
03	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	352	1	4114	2	Y	42	40	1			10
							46	9									
04	4620	X	4191	-0-	-429	-0-	330	1	3811	2	Y	45	53	1			2
							50	9									
05	4774	X	3441	-0-	-1333	-0-	258	1	3140	2	Y	39	38	1			3
							43	9									
06	4530	X	4155	-0-	-375	-0-	316	1	3802	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
07	4526	X	3932	-0-	-594	-0-	309	1	3582	2	Y	37	32	1			9
							41	9									

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

02	4002	X	3484	-0-	-518	-0-	3447	2	37	9	Y	34	49	0			14
03	4247	X	3933	-0-	-314	-0-	3894	2	39	9	Y	35	23	0			26
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4188	2	36	9	Y	33	48	0			11
05	4247	X	3758	-0-	-489	-0-	3728	2	30	9	Y	27	20	0			18
06	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	3676	2	28	9	Y	25	21	0			22
07	4371	X	3897	-0-	-474	-0-	3864	2	33	9	Y	30	29	0			23

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	182	1	2094	2	Y	27	29	1			5
							30	9									
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	192	1	2248	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
04	2400	N	2137	-0-	-263	-0-	168	1	1939	2	Y	27	33	1			1
							30	9									
05	2480	N	1927	-0-	-553	-0-	144	1	1757	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
06	2400	N	1853	-0-	-547	-0-	140	1	1689	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
07	2201	N	1675	-0-	-526	-0-	131	1	1518	2	Y	24	21	1			6
							26	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

02	4930	X	2626	-0-	-2304	-0-	74	1	2542	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	5270	X	2796	-0-	-2474	-0-	81	1	2706	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	116	1	3918	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	127	1	3873	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	105	1	3496	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
*07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	121	1	4074	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) 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	2668	X	1434	-0-		-1234	-0-	40	1	1373	2	Y	19	22	1			4
								21	9									
03	2852	X	2401	-0-		-451	-0-	69	1	2301	2	Y	28	28	1			4
								31	9									
04	2760	X	2119	-0-		-641	-0-	60	1	2030	2	Y	26	26	1			4
								29	9									
05	2821	X	2029	-0-		-792	-0-	64	1	1942	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
06	2730	X	1472	-0-		-1258	-0-	43	1	1411	2	Y	16	16	1			4
								18	9									
07	2387	X	1306	-0-		-1081	-0-	37	1	1255	2	Y	13	14	1			3
								14	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. GAS	(I) 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	3277	X	3124	-0-		-153	-0-	88	1	3012	2	Y	22	22	1			4
								24	9									
03	3438	X	3438	-0-		-0-	-0-	100	1	3314	2	Y	22	23	1			3
								24	9									
04	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	93	1	3135	2	Y	21	21	1			3
								23	9									
05	3348	X	3181	-0-		-167	-0-	100	1	3061	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
06	3330	X	3211	-0-		-119	-0-	93	1	3097	2	Y	19	17	1			5
								21	9									
07	3441	X	3309	-0-		-132	-0-	95	1	3195	2	Y	17	18	1			4
								19	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. GAS	(I) 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	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	59	1	2020	2	Y	32	32	1			6
								35	9									
03	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	60	1	1978	2	Y	28	30	1			4
								31	9									
04	2190	N	2088	-0-		-102	-0-	59	1	1996	2	Y	30	29	1			5
								33	9									
05	2263	N	2114	-0-		-149	-0-	66	1	2020	2	Y	25	25	1			5
								28	9									
06	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	58	1	1939	2	Y	24	23	1			6
								26	9									
*07	2288	N	2288	-0-		-0-	-0-	65	1	2195	2	Y	25	26	1			5
								28	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	104	1	3573	2	Y	32	32	1			6
								35	9									
03	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	110	1	3667	2	Y	29	31	1			4
								32	9									
04	3720	X	3599	-0-		-121	-0-	103	1	3465	2	Y	28	28	1			4
								31	9									
05	3968	X	3465	-0-		-503	-0-	109	1	3331	2	Y	23	23	1			4
								25	9									
06	3840	X	3660	-0-		-180	-0-	106	1	3526	2	Y	25	23	1			6
								28	9									
07	3968	X	3665	-0-		-303	-0-	105	1	3535	2	Y	23	24	1			5
								25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1334	N	1064	-0-	-270	-0-	1030	2	34	9	Y	31	81	1			44
03	1209	N	974	-0-	-235	-0-	944	2	30	9	Y	27					71
04	1320	N	946	-0-	-374	-0-	912	2	34	9	Y	31	83	1			19
05	1147	N	913	-0-	-234	-0-	887	2	26	9	Y	24					43
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	766	2	26	9	Y	24					67
07	992	N	817	-0-	-175	-0-	797	2	20	9	Y	18					85

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
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	12	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	403	-0-	-107	-0-	12	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	16	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	Y	-0-					-0-
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	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
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	11	1	371	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	13	1	443	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	13	1	436	2	Y	19	20	1			4
							21	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
02	2204	N	2052	-0-	-152	-0-	56	1	1924	2	Y	65	66	1			12
							72	9									
03	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	65	1	2147	2	Y	66	68	1			10
							73	9									
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	62	1	2079	2	Y	64	64	1			10
							70	9									
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	70	1	2153	2	Y	58	57	1			11
							64	9									
06	2220	N	1844	-0-	-376	-0-	52	1	1738	2	Y	49	47	1			13
							54	9									
07	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	62	1	2088	2	Y	52	54	1			11
							57	9									

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
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	208	1	2402	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	197	1	2310	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
04	2820	X	2164	-0-	-656	-0-	170	1	1963	2	Y	28	34	1			1
							31	9									
05	2821	N	1961	-0-	-860	-0-	147	1	1785	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
06	2460	N	2165	-0-	-295	-0-	164	1	1977	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
07	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	164	1	1899	2	Y	24	21	1			6
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	311	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	332	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	339	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	284	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	242	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	253	1	1267	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

02	2726	X	2545	-0-	-181	-0-	72	1	2455	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	88	1	2916	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	80	1	2705	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	85	1	2610	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	2910	X	2639	-0-	-271	-0-	77	1	2549	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	76	1	2564	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

02	2291	N	2107	-0-	-184	-0-	166	1	1910	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	192	1	2245	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	191	1	2199	2	Y	27	33	1			1
							30	9									
05	2263	N	1552	-0-	-711	-0-	116	1	1407	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
06	2400	N	2162	-0-	-238	-0-	164	1	1974	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
07	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	163	1	1895	2	Y	24	21	1			6
							26	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	150	1	5127	2	Y	69	69	1			13
							76	9									
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	164	1	5452	2	Y	66	69	1			10
							73	9									
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	155	1	5235	2	Y	64	64	1			10
							70	9									
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	168	1	5136	2	Y	54	54	1			10
							59	9									
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	156	1	5175	2	Y	57	52	1			15
							63	9									
*07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	158	1	5289	2	Y	51	55	1			11
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3013	-0-		-235	-0-		233	1	2683	2	Y	88	89	1			16
									97	9									
03	3472	X	3012	-0-		-460	-0-		230	1	2693	2	Y	81	85	1			12
									89	9									
04	3180	X	3025	-0-		-155	-0-		234	1	2701	2	Y	82	81	1			13
									90	9									
05	3286	X	3054	-0-		-232	-0-		226	1	2749	2	Y	72	71	1			14
									79	9									
06	3120	X	3086	-0-		-34	-0-		230	1	2776	2	Y	73	68	1			19
									80	9									
07	3224	X	2882	-0-		-342	-0-		224	1	2595	2	Y	57	64	1			12
									63	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1927	-0-		-74	-0-		153	1	1761	2	Y	12	13	1			2
									13	9									
03	2139	N	2046	-0-		-93	-0-		160	1	1872	2	Y	13	12	1			3
									14	9									
04	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-		183	1	2115	2	Y	13	15	1			1
									14	9									
05	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-		161	1	1955	2	Y	11	11	1			1
									12	9									
06	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-		158	1	1901	2	Y	10	10	1			1
									11	9									
*07	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-		177	1	2050	2	Y	12	10	1			3
									13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3432	-0-		-19	-0-		97	1	3335	2	Y	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-		116	1	3856	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3692	-0-		-88	-0-		106	1	3586	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3482	-0-		-424	-0-		110	1	3372	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3161	-0-		-619	-0-		93	1	3068	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3486	-0-		-420	-0-		101	1	3385	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	N	775	-0-		-0-	-0-		22	1	751	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
03	871	N	871	-0-		-0-	-0-		25	1	844	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
04	848	N	848	-0-		-0-	-0-		24	1	823	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
05	862	N	862	-0-		-0-	-0-		27	1	834	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
06	840	N	820	-0-		-20	-0-		24	1	795	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*07	873	N	873	-0-		-0-	-0-		25	1	847	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	227	1	2624	2	Y	98	99	1			18
							108	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	241	1	2821	2	Y	95	99	1			14
							105	9									
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	236	1	2727	2	Y	94	93	1			15
							103	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	226	1	2749	2	Y	84	83	1			16
							92	9									
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	225	1	2714	2	Y	84	78	1			22
							92	9									
*07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	237	1	2747	2	Y	78	83	1			17
							86	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	35	1	1188	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	40	1	1338	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	29	1	997	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	37	1	1116	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	34	1	1113	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1149	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	49	1	1677	2	Y	58	60	1			11
							64	9									
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	60	1	2008	2	Y	63	65	1			9
							69	9									
04	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	55	1	1857	2	Y	60	60	1			9
							66	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	67	1	2059	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	64	1	2127	2	Y	58	54	1			15
							64	9									
*07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	66	1	2230	2	Y	56	59	1			12
							62	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	44	1	1454	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	48	1	1473	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	47	1	1572	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	42	1	1422	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	45	1	1493	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
04	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	45	1	1508	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	1581	N	1566	-0-		-15	-0-	49	1	1510	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	1500	N	1340	-0-		-160	-0-	39	1	1295	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	1612	N	1378	-0-		-234	-0-	40	1	1332	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2555	N	2555	-0-		-0-	-0-	71	1	2419	2	Y	59	59	1			11
								65	9									
03	2757	N	2757	-0-		-0-	-0-	79	1	2616	2	Y	56	59	1			8
								62	9									
04	2677	N	2677	-0-		-0-	-0-	75	1	2539	2	Y	57	56	1			9
								63	9									
05	2691	N	2691	-0-		-0-	-0-	84	1	2554	2	Y	48	48	1			9
								53	9									
06	2403	N	2403	-0-		-0-	-0-	69	1	2284	2	Y	45	42	1			12
								50	9									
07	2418	N	2223	-0-		-195	-0-	63	1	2119	2	Y	37	41	1			8
								41	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. 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
02	2639	X	2232	-0-		-407	-0-	2229	2	3	9	Y	3					4
03	2728	X	2645	-0-		-83	-0-	2641	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	2640	X	2528	-0-		-112	-0-	2527	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	2728	X	2537	-0-		-191	-0-	2535	2	2	9	Y	2					4
06	2640	X	2523	-0-		-117	-0-	2521	2	2	9	Y	2	5	1			1
07	2635	X	2397	-0-		-238	-0-	2395	2	2	9	Y	2					3

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
02	2900	N	2681	-0-		-219	161	76	1	2605	2	Y	-0-					-0-
03	2972	X	2811	-0-		-161	-0-	82	1	2729	2	Y	-0-					-0-
04	2609	X	2609	-0-		-0-	-0-	75	1	2534	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2511	-0-		-0-	-0-	80	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-	76	1	2506	2	Y	-0-					-0-
*07	2727	X	2727	-0-		-0-	-0-	79	1	2648	2	Y	-0-					-0-

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
02	2262	N	868	-0-		-1394	-0-	25	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1004	-0-		-1073	-0-	29	1	975	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	843	-0-		-267	-0-	24	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-		-81	-0-	27	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	787	-0-		-173	-0-	23	1	764	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-		-85	-0-	23	1	760	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2581	X	2342	-0-		-239	-0-	66	1	2251	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
03	2728	X	2558	-0-		-170	-0-	74	1	2459	2	Y	23	24	1			3
								25	9									
04	2546	X	2546	-0-		-0-	-0-	72	1	2448	2	Y	24	23	1			4
								26	9									
05	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-	85	1	2601	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
06	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-	78	1	2586	2	Y	20	19	1			5
								22	9									
*07	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	77	1	2569	2	Y	19	20	1			4
								21	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

02	1840	X	1840	-0-		-0-	-0-	51	1	1753	2	Y	33	35	1			6
								36	9									
03	2186	X	2186	-0-		-0-	-0-	63	1	2084	2	Y	35	36	1			5
								39	9									
04	2270	X	2270	-0-		-0-	-0-	64	1	2164	2	Y	38	37	1			6
								42	9									
05	2201	X	2201	-0-		-0-	-0-	69	1	2098	2	Y	31	31	1			6
								34	9									
06	2358	X	2358	-0-		-0-	-0-	68	1	2253	2	Y	34	31	1			9
								37	9									
*07	2596	X	2596	-0-		-0-	-0-	74	1	2485	2	Y	34	36	1			7
								37	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

02	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	216	1	2497	2	Y	50	53	1			9
								55	9									
03	2861	N	2861	-0-		-0-	-0-	221	1	2587	2	Y	48	45	1			12
								53	9									
04	2801	N	2801	-0-		-0-	-0-	219	1	2527	2	Y	50	60	1			2
								55	9									
05	2821	N	2605	-0-		-216	-0-	194	1	2367	2	Y	40	39	1			3
								44	9									
06	2793	N	2793	-0-		-0-	-0-	211	1	2539	2	Y	39	37	1			5
								43	9									
*07	2885	N	2885	-0-		-0-	-0-	225	1	2613	2	Y	43	37	1			11
								47	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

02	2987	X	2756	-0-		-231	-0-	219	1	2525	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
03	3193	X	2645	-0-		-548	-0-	207	1	2426	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
04	3090	X	2876	-0-		-214	-0-	228	1	2637	2	Y	10	13	1			-0-
								11	9									
05	3193	X	2713	-0-		-480	-0-	205	1	2496	2	Y	11	10	1			1
								12	9									
06	3090	X	2689	-0-		-401	-0-	205	1	2475	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	2976	X	2569	-0-		-407	-0-	203	1	2356	2	Y	9	8	1			2
								10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3364	X	2939	-0-	-425	-0-	83	1	2848	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3503	X	2860	-0-	-643	-0-	83	1	2769	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	3210	X	2094	-0-	-1116	-0-	60	1	2028	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3286	X	1827	-0-	-1459	-0-	58	1	1765	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	98	1	3259	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	91	1	3060	2	Y	5	6	1			1
							6	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
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	62	1	2108	2	Y	48	47	1			9
							53	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	61	1	2012	2	Y	40	43	1			6
							44	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	47	1	1587	2	Y	33	34	1			5
							36	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	63	1	1937	2	Y	35	33	1			7
							39	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	51	1	1678	2	Y	29	28	1			8
							32	9									
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	54	1	1824	2	Y	29	31	1			6
							32	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	244	1	2818	2	Y	57	52	1			10
							63	9									
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	264	1	3086	2	Y	56	58	1			8
							62	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	231	1	2668	2	Y	50	50	1			8
							55	9									
05	3348	X	2504	-0-	-844	-0-	187	1	2277	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
06	3300	X	1738	-0-	-1562	-0-	131	1	1578	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
07	3410	X	1574	-0-	-1836	-0-	123	1	1428	2	Y	21	23	1			5
							23	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	413	-0-	-399	-0-	91	1	320	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	95	1	341	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1620	N	564	-0-	-1056	-0-	126	1	436	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	79	1	344	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	89	1	450	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	101	1	507	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	66	1	2258	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	73	1	2421	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	2490	N	2245	-0-	-245	-0-	64	1	2167	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2511	N	2022	-0-	-489	-0-	64	1	1947	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	76	1	2519	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	75	1	2521	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	1478	-0-	-1306	-0-	40	1	1376	2	Y	56	57	1			10
							62	9									
03	2976	X	1588	-0-	-1388	-0-	45	1	1481	2	Y	56	58	1			8
							62	9									
04	1830	X	1506	-0-	-324	-0-	42	1	1406	2	Y	53	53	1			8
							58	9									
05	1581	X	1524	-0-	-57	-0-	47	1	1425	2	Y	47	46	1			9
							52	9									
06	1530	X	1502	-0-	-28	-0-	42	1	1408	2	Y	47	44	1			12
							52	9									
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	44	1	1461	2	Y	44	47	1			9
							48	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3992	-0-	-97	-0-	112	1	3827	2	Y	48	48	1			9
							53	9									
03	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	124	1	4129	2	Y	46	48	1			7
							51	9									
04	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	117	1	3949	2	Y	44	44	1			7
							48	9									
05	4464	X	3820	-0-	-644	-0-	120	1	3661	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
06	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	118	1	3897	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
07	4309	X	4230	-0-	-79	-0-	121	1	4069	2	Y	36	38	1			8
							40	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3261	-0-	-132	-0-	91	1	3111	2	Y	54	54	1			10
							59	9									
03	3751	X	3629	-0-	-122	-0-	104	1	3466	2	Y	54	56	1			8
							59	9									
04	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	96	1	3242	2	Y	51	51	1			8
							56	9									
05	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	105	1	3213	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
06	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	97	1	3223	2	Y	44	41	1			11
							48	9									
07	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	99	1	3339	2	Y	42	44	1			9
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1418	-0-		-264	-0-	39	1	1324	2	Y	50	51	1			9
								55	9									
03	1674	N	1498	-0-		-176	-0-	42	1	1402	2	Y	49	51	1			7
								54	9									
04	1530	N	1346	-0-		-184	-0-	37	1	1261	2	Y	44	44	1			7
								48	9									
05	1519	N	1442	-0-		-77	-0-	44	1	1354	2	Y	40	39	1			8
								44	9									
06	1440	N	1376	-0-		-64	-0-	39	1	1295	2	Y	38	36	1			10
								42	9									
07	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	36	38	1			8
								40	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2018	-0-		-157	-0-	158	1	1820	2	Y	36	37	1			7
								40	9									
03	2263	N	2179	-0-		-84	-0-	169	1	1975	2	Y	32	31	1			8
								35	9									
04	2160	N	1852	-0-		-308	-0-	145	1	1670	2	Y	34	41	1			1
								37	9									
05	2170	N	1598	-0-		-572	-0-	119	1	1443	2	Y	33	31	1			3
								36	9									
06	2100	N	1677	-0-		-423	-0-	126	1	1521	2	Y	27	26	1			4
								30	9									
*07	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	152	1	1761	2	Y	30	26	1			8
								33	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-	231	1	2660	2	Y	28	30	1			5
								31	9									
03	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-	238	1	2785	2	Y	28	26	1			7
								31	9									
04	2987	X	2987	-0-		-0-	-0-	236	1	2719	2	Y	29	35	1			1
								32	9									
05	3069	X	3019	-0-		-50	-0-	227	1	2763	2	Y	26	25	1			2
								29	9									
06	2970	X	2924	-0-		-46	-0-	222	1	2677	2	Y	23	22	1			3
								25	9									
*07	3077	X	3077	-0-		-0-	-0-	242	1	2809	2	Y	24	21	1			6
								26	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	48	1	1636	2	Y	36	36	1			7
								40	9									
03	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-	69	1	2278	2	Y	45	45	1			7
								50	9									
04	1740	N	1707	-0-		-33	-0-	48	1	1624	2	Y	32	34	1			5
								35	9									
05	1829	N	882	-0-		-947	-0-	27	1	840	2	Y	14	16	1			3
								15	9									
06	2310	N	1296	-0-		-1014	-0-	37	1	1237	2	Y	20	18	1			5
								22	9									
07	1767	N	267	-0-		-1500	-0-	8	1	253	2	Y	5	9	1			1
								6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	172	1	1984	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	158	1	1847	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
04	2190	N	1502	-0-	-688	-0-	118	1	1363	2	Y	19	23	1			1
							21	9									
05	2325	N	1485	-0-	-840	-0-	111	1	1355	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	1950	N	1534	-0-	-416	-0-	116	1	1400	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
07	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	110	1	1272	2	Y	16	14	1			4
							18	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. (I) GAS 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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	56	1	1904	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	66	1	2206	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	1590	N	1044	-0-	-546	-0-	30	1	1008	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	36	1	1098	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1590	N	825	-0-	-765	-0-	24	1	798	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1085	N	892	-0-	-193	-0-	26	1	863	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	49	1	1663	2	Y	102	103	1			19
							112	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	Y	101	105	1			15
							111	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	55	1	1868	2	Y	104	103	1			16
							114	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1819	2	Y	87	86	1			17
							96	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	55	1	1821	2	Y	87	81	1			23
							96	9									
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	59	1	1968	2	Y	84	89	1			18
							92	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	5	1	172	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	5	1	182	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	217	N	33	-0-	-184	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	49	1	1665	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	51	1	1707	2	Y	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	50	1	1685	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	54	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	50	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	51	1	1722	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	96	1	3292	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	108	1	3582	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	102	1	3444	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	94	1	2869	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	104	1	3438	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
*07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	104	1	3482	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 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
02	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	198	1	2289	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	194	1	2275	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2670	X	2217	-0-	-453	-0-	176	1	2037	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	2759	X	1702	-0-	-1057	-0-	129	1	1570	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2580	X	1920	-0-	-660	-0-	147	1	1770	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	199	1	2313	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	45	1	1527	2	Y	34	35	1			6
							37	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	57	1	1884	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	54	1	1822	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	55	1	1826	2	Y	34	31	1			9
							37	9									
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	57	1	1909	2	Y	32	34	1			7
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	34	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	41	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	41	1	1383	2	Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	42	1	1276	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	404	-0-	-316	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	408	-0-	-336	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	163	1	1886	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	156	1	1824	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	144	1	1665	2	Y	29	35	1			1
							32	9									
05	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	121	1	1474	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
06	1920	N	896	-0-	-1024	-0-	67	1	805	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
07	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	136	1	1579	2	Y	25	22	1			6
							28	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	163	1	1882	2	Y	83	84	1			15
							91	9									
03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	175	1	2046	2	Y	82	85	1			12
							90	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	179	1	2063	2	Y	84	83	1			13
							92	9									
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	174	1	2121	2	Y	74	73	1			14
							81	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	169	1	2038	2	Y	73	68	1			19
							80	9									
07	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	176	1	2044	2	Y	66	71	1			14
							73	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	72	1	2471	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	55	1	1829	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	66	1	2223	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	84	1	2577	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	74	1	2450	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	73	1	2446	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	945	-0-		-302	-0-	71	1	821	2	Y	48	51	1			9
								53	9									
03	1302	N	852	-0-		-450	-0-	63	1	737	2	Y	47	44	1			12
								52	9									
04	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	102	1	1174	2	Y	47	57	1			2
								52	9									
05	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	95	1	1152	2	Y	46	44	1			4
								51	9									
06	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	94	1	1135	2	Y	32	32	1			4
								35	9									
07	1364	N	1260	-0-		-104	-0-	96	1	1117	2	Y	43	36	1			11
								47	9									

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
02	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	48	1	1627	2	Y	67	68	1			12
								74	9									
03	1891	N	1888	-0-		-3	-0-	53	1	1762	2	Y	66	68	1			10
								73	9									
04	1830	N	1687	-0-		-143	-0-	47	1	1575	2	Y	59	60	1			9
								65	9									
05	1860	N	1683	-0-		-177	-0-	52	1	1574	2	Y	52	51	1			10
								57	9									
06	1830	N	1657	-0-		-173	-0-	47	1	1554	2	Y	51	48	1			13
								56	9									
07	1736	N	1664	-0-		-72	-0-	47	1	1565	2	Y	47	50	1			10
								52	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
02	962	N	962	-0-		-0-	-0-	74	1	851	2	Y	34	36	1			6
								37	9									
03	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	81	1	953	2	Y	32	30	1			8
								35	9									
04	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	95	1	1099	2	Y	31	38	1			1
								34	9									
05	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	82	1	994	2	Y	31	30	1			2
								34	9									
06	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	84	1	1014	2	Y	26	25	1			3
								29	9									
07	1271	N	1174	-0-		-97	-0-	91	1	1052	2	Y	28	24	1			7
								31	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
02	2755	X	2520	-0-		-235	-0-	71	1	2419	2	Y	27	27	1			5
								30	9									
03	2728	X	2724	-0-		-4	-0-	79	1	2615	2	Y	27	28	1			4
								30	9									
04	2550	X	2431	-0-		-119	-0-	69	1	2334	2	Y	25	25	1			4
								28	9									
05	2697	X	2620	-0-		-77	-0-	82	1	2514	2	Y	22	22	1			4
								24	9									
06	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-	77	1	2540	2	Y	23	21	1			6
								25	9									
07	2728	X	2696	-0-		-32	-0-	77	1	2595	2	Y	22	23	1			5
								24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1320	2	Y	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	43	1	1429	2	Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	46	1	1402	2	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	41	1	1378	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

02	2552	X	1176	-0-	-1376	-0-	33	1	1125	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
03	1767	X	1176	-0-	-591	-0-	34	1	1127	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	1530	X	965	-0-	-565	-0-	27	1	925	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1271	X	1038	-0-	-233	-0-	33	1	994	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1230	X	1057	-0-	-173	-0-	31	1	1014	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	32	1	1066	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

02	3683	X	3627	-0-	-56	-0-	100	1	3439	2	Y	80	81	1			15
							88	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	116	1	3844	2	Y	80	83	1			12
							88	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	111	1	3735	2	Y	79	79	1			12
							87	9									
05	3999	X	3272	-0-	-727	-0-	102	1	3107	2	Y	57	58	1			11
							63	9									
06	3930	X	3915	-0-	-15	-0-	112	1	3728	2	Y	68	61	1			18
							75	9									
07	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	115	1	3854	2	Y	64	68	1			14
							70	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	73	1	2504	2	Y	-0-					-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	83	1	2746	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2724	-0-	-6	-0-	78	1	2646	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	84	1	2561	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2549	-0-	-181	-0-	75	1	2474	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2633	-0-	-188	-0-	76	1	2557	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

02	3509	X	3220	-0-	-289	-0-	256	1	2951	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	3937	X	3383	-0-	-554	-0-	265	1	3105	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	3810	X	3041	-0-	-769	-0-	241	1	2786	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
05	3937	X	3146	-0-	-791	-0-	238	1	2896	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	3480	X	2210	-0-	-1270	-0-	169	1	2031	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3441	X	2686	-0-	-755	-0-	212	1	2462	2	Y	11	9	1			3
							12	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
02	2784	X	2648	-0-	-136	-0-	74	1	2533	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	83	1	2762	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	80	1	2697	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
05	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	83	1	2534	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	85	1	2833	2	Y	33	30	1			9
							36	9									
07	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	83	1	2784	2	Y	29	32	1			6
							32	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	Y	55	57	1			10
							61	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	29	1	972	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	32	1	983	2	Y	48	48	1			9
							53	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	49	45	1			13
							54	9									
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	1074	2	Y	46	49	1			10
							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
02	2320	N	2223	-0-	-97	-0-	176	1	2029	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	182	1	2132	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	185	1	2131	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
05	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	173	1	2101	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	163	1	1958	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	193	1	2237	2	Y	14	12	1			4
							15	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
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-

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
02	1363	N	1253	-0-	-110	-0-	1240	2	13	9	Y	12	16	0			5
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1367	2	12	9	Y	11	8	0			8
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	Y	12	16	0			4
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1383	2	10	9	Y	9	7	0			6
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1357	2	9	9	Y	8	7	0			7
07	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1402	2	12	9	Y	11	10	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2581	N	2534	-0-	-47	-0-	72	1	2449	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	80	1	2647	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2670	N	2661	-0-	-9	-0-	76	1	2573	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	84	1	2566	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	77	1	2545	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	78	1	2630	2	Y	9	10	1			2
							10	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
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	26	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	Y	-0-					-0-
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	27	1	908	2	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
02	174	N	29	-0-	-145	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	36	1	1235	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	43	1	1433	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	42	1	1414	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	47	1	1449	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	43	1	1414	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	43	1	1453	2	Y	19	21	1			4
							21	9									

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
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	147	1	5043	2	Y	62	63	1			11
							68	9									
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	159	1	5294	2	Y	58	61	1			8
							64	9									
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	150	1	5075	2	Y	59	58	1			9
							65	9									
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	166	1	5071	2	Y	51	50	1			10
							56	9									
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	153	1	5075	2	Y	50	47	1			13
							55	9									
*07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	158	1	5313	2	Y	48	51	1			10
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1827	N	1713	-0-	-114	-0-	135	1	1558	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	143	1	1669	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	141	1	1627	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	134	1	1631	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	133	1	1604	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	142	1	1643	2	Y	13	14	1			3
							14	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
02	3654	X	3525	-0-	-129	-0-	98	1	3342	2	Y	77	79	1			14
							85	9									
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	114	1	3802	2	Y	80	82	1			12
							88	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	112	1	3786	2	Y	80	80	1			12
							88	9									
05	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	123	1	3756	2	Y	69	68	1			13
							76	9									
06	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	110	1	3656	2	Y	66	62	1			17
							73	9									
07	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	115	1	3870	2	Y	63	67	1			13
							69	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
02	2755	X	2419	-0-	-336	-0-	67	1	2300	2	Y	47	47	1			9
							52	9									
03	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	70	1	2343	2	Y	42	45	1			6
							46	9									
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	72	1	2430	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
05	2666	X	2575	-0-	-91	-0-	80	1	2451	2	Y	40	39	1			8
							44	9									
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	74	1	2457	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
07	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	73	1	2467	2	Y	37	39	1			8
							41	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	44	1	1515	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
03	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	49	1	1637	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
04	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	47	1	1582	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	48	1	1454	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
06	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	38	1	1263	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
07	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	37	1	1257	2	Y	22	23	1			5
							24	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	44	1	1490	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	48	1	1590	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	41	1	1370	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	51	1	1572	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	43	1	1414	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	49	1	1646	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1381	-0-	-301	-0-	108	1	1250	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
03	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	112	1	1309	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	110	1	1269	2	Y	21	25	1			1
							23	9									
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	106	1	1291	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	100	1	1209	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	106	1	1231	2	Y	19	16	1			5
							21	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1276	N	963	-0-	-313	-0-	937	2	26	9	Y	24					36
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1850	2	36	9	Y	33	44	1			25
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	22	1			21
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	2	17	9	Y	15					36
06	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1200	2	20	9	Y	18	43	1			11
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	2	18	9	Y	16					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2220	2	39	9	Y	35					52
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2380	2	52	9	Y	47	63	1			36
04	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	2292	2	30	9	Y	27	32	1			31
05	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2207	2	23	9	Y	21					52
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2382	2	30	9	Y	27	63	1			16
07	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2271	2	26	9	Y	24					40

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
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	39	1	1322	2	Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	44	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	38	1	1292	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1639	2	55	9	Y	50					73
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1730	2	73	9	Y	66	88	1			51
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1627	2	40	9	Y	36	45	1			42
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1671	2	34	9	Y	31					73
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1652	2	41	9	Y	37	88	1			22
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2000	2	37	9	Y	34					56

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
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3370	2	9	9	Y	8					13
03	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2686	2	13	9	Y	12	16	1			9
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2746	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2396	2	7	9	Y	6					13
06	2700	X	1984	-0-	-716	-0-	1976	2	8	9	Y	7	16	1			4
07	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	2418	2	7	9	Y	6					10

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1435	-0-	-15	-0-	40	1	1373	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	46	1	1527	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	41	1	1388	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	49	1	1496	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1444	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1526	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

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
02	2581	X	2366	-0-	-215	-0-	67	1	2286	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	72	1	2399	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	69	1	2342	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	77	1	2358	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	70	1	2334	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	71	1	2395	2	Y	9	10	1			2
							10	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
02	667	N	602	-0-	-65	-0-	17	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	19	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	20	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	Y	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	19	1	640	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	14	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	13	1	441	2	Y	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	Y	-0-					-0-

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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	93	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	919	1	3235	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1162	1	4188	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	1047	1	3622	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	944	1	4112	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	848	1	4310	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
*07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	899	1	4492	2	Y	25	27	1			5
							28	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
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	279	1	983	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	295	1	1063	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	301	1	1040	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	243	1	1058	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	199	1	1014	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	221	1	1103	2	Y	13	14	1			3
							14	9									

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
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	827	1	2912	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	904	1	3258	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	808	1	2794	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	612	1	2664	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	3360	X	1564	-0-	-1796	-0-	255	1	1297	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
07	3472	X	1768	-0-	-1704	-0-	293	1	1463	2	Y	11	12	1			2
							12	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
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1345	1	4737	2	Y	75	76	1			14
							83	9									
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1416	1	5104	2	Y	73	76	1			11
							80	9									
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	1443	1	4990	2	Y	72	72	1			11
							79	9									
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	1248	1	5434	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1065	1	5415	2	Y	68	63	1			18
							75	9									
*07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	1099	1	5492	2	Y	62	67	1			13
							68	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

02	145	N	127	-0-	-18	-0-	28	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	136	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	122	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	122	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	414	-0-	-237	-0-	77	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	67	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	65	1	324	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-	5	1			1
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
*07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-

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
02	3161	X	2771	-0-	-390	-0-	2768	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3962	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3643	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3603	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	3270	X	2738	-0-	-532	-0-	2734	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	3379	X	1981	-0-	-1398	-0-	1978	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
02	2958	X	2759	-0-	-199	-0-	2742	2	17	9	Y	15	19	1			10
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2927	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	2864	2	11	9	Y	10	12	1			8
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2937	2	9	9	Y	8	6	1			10
06	2880	X	2696	-0-	-184	-0-	2678	2	18	9	Y	16	18	1			8
*07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3067	2	18	9	Y	16	13	1			11

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
02	2639	X	2347	-0-	-292	-0-	2318	2	29	9	Y	26	34	1			18
03	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	2572	2	26	9	Y	24	24	1			18
04	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2554	2	22	9	Y	20	23	1			15
05	2821	X	2610	-0-	-211	-0-	2595	2	15	9	Y	14	11	1			18
06	2520	X	2489	-0-	-31	-0-	2456	2	33	9	Y	30	34	1			14
07	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	2621	2	34	9	Y	31	24	1			21

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
02	3074	X	2845	-0-	-229	-0-	2833	2	12	9	Y	11	19	1			8
03	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	2996	2	12	9	Y	11	11	1			8
04	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	3003	2	9	9	Y	8	10	1			6
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3103	2	8	9	Y	7	5	1			8
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2939	2	14	9	Y	13	15	1			6
07	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3071	2	14	9	Y	13	10	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3682	2	24	9	Y	22	29	1			14
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4134	2	23	9	Y	21	20	1			15
04	3750	X	3121	-0-	-629	-0-	3102	2	19	9	Y	17	19	1			13
05	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	3671	2	12	9	Y	11	9	1			15
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4072	2	26	9	Y	24	28	1			11
07	4154	X	1994	-0-	-2160	-0-	1968	2	26	9	Y	24	19	1			16

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
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	71	1	2434	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	80	1	2660	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	71	1	2391	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	84	1	2557	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	2670	N	2567	-0-	-103	-0-	75	1	2475	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
*07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	76	1	2558	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2937	-0-	-195	-0-	2914	2	23	9	Y	21	26	1			14
03	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3167	2	21	9	Y	19	19	1			14
04	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3103	2	18	9	Y	16	18	1			12
05	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3175	2	12	9	Y	11	9	1			14
06	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3029	2	26	9	Y	24	27	1			11
*07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3241	2	26	9	Y	24	19	1			16

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	53	1	1827	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	52	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	54	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	46	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	60	1	2021	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	105	1	3582	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	115	1	3818	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	4140	X	3539	-0-	-601	-0-	101	1	3417	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	113	1	3454	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	109	1	3611	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
07	3968	X	3069	-0-	-899	-0-	88	1	2967	2	Y	13	15	1			3
							14	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	153	1	1768	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	167	1	1959	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	150	1	1735	2	Y	19	23	1			1
							21	9									
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	151	1	1840	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2070	N	2023	-0-	-47	-0-	154	1	1851	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	167	1	1933	2	Y	16	14	1			4
							18	9									

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
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4568	2	7	9	Y	6	10	1			7
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4962	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4377	2	11	9	Y	10	10	1			8
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4936	2	8	9	Y	7	10	1			5
06	4800	X	4557	-0-	-243	-0-	4548	2	9	9	Y	8					13
07	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	4916	2	6	9	Y	5	10	1			8

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

02	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	273	1	3150	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	281	1	3288	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
04	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	281	1	3243	2	Y	19	22	1			1
							21	9									
05	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	261	1	3179	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	3570	X	3387	-0-	-183	-0-	258	1	3112	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
07	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	276	1	3202	2	Y	16	14	1			4
							18	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3925	2	1	9	Y	1					11
03	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	3634	2	4	9	Y	4					15
04	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3877	2	3	9	Y	3	15	1			3
05	4371	X	3703	-0-	-668	-0-	3701	2	2	9	Y	2					5
06	4230	X	3678	-0-	-552	-0-	3674	2	4	9	Y	4					9
07	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	3727	2	3	9	Y	3					12

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

02	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	2625	2	2	9	Y	2					11
03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2593	2	3	9	Y	3					14
04	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	2421	2	3	9	Y	3	14	1			3
05	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2429	2	2	9	Y	2					5
06	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	2542	2	4	9	Y	4					9
07	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	2545	2	3	9	Y	3					12

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

02	2117	N	1951	-0-	-166	-0-	1948	2	3	9	Y	3					15
03	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1820	2	10	9	Y	9					24
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2489	2	7	9	Y	6	25	1			5
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2603	2	8	9	Y	7					12
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2893	2	11	9	Y	10					22
*07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2626	2	9	9	Y	8					30

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3206	2	41	9	Y	37	89	1			52
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3609	2	37	9	Y	34					86
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3612	2	41	9	Y	37	100	1			23
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3588	2	32	9	Y	29					52
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3578	2	32	9	Y	29					81
*07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3665	2	25	9	Y	23					104

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
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	100	1	3410	2	Y	60	61	1			11
							66	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	109	1	3637	2	Y	57	60	1			8
							63	9									
04	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	101	1	3422	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
05	3999	X	3237	-0-	-762	-0-	101	1	3089	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
06	3870	X	3053	-0-	-817	-0-	88	1	2919	2	Y	42	39	1			11
							46	9									
07	3813	X	2398	-0-	-1415	-0-	68	1	2298	2	Y	29	34	1			6
							32	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	255	2	32	9	Y	29	41	1			20
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	254	2	31	9	Y	28	27	1			21
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	236	2	24	9	Y	22	26	1			17
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	254	2	17	9	Y	15	12	1			20
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	223	2	37	9	Y	34	38	1			16
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	233	2	37	9	Y	34	27	1			23

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

02	870	N	854	-0-	-16	-0-	828	2	26	9	Y	24	31	1			16
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	897	2	23	9	Y	21	21	1			16
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	847	2	19	9	Y	17	20	1			13
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	815	2	14	9	Y	13	10	1			16
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	733	2	29	9	Y	26	30	1			12
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	791	2	30	9	Y	27	21	1			18

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

02	2987	X	1758	-0-	-1229	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1589	-0-	-1604	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1036	-0-	-1874	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1203	-0-	-688	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	908	-0-	-983	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	62	1	2120	2	Y	53	54	1			10
							58	9									
03	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	64	1	2122	2	Y	48	51	1			7
							53	9									
04	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	68	1	2302	2	Y	53	52	1			8
							58	9									
05	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	72	1	2203	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	65	1	2145	2	Y	43	40	1			11
							47	9									
07	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	67	1	2238	2	Y	41	43	1			9
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2467	-0-	-230	-0-	68	1	2335	2	Y	58	59	1			11
							64	9									
03	2821	X	2558	-0-	-263	-0-	73	1	2426	2	Y	54	57	1			8
							59	9									
04	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	72	1	2422	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
05	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	83	1	2522	2	Y	50	49	1			10
							55	9									
06	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	73	1	2419	2	Y	48	45	1			13
							53	9									
07	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	75	1	2505	2	Y	45	48	1			10
							50	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

02	3306	X	3305	-0-	-1	-0-	3243	2	62	9	Y	56	66	1			36
03	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	3441	2	57	9	Y	52	50	1			38
04	3420	X	3375	-0-	-45	-0-	3329	2	46	9	Y	42	48	1			32
05	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	3375	2	32	9	Y	29	23	1			38
06	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	3163	2	70	9	Y	64	72	1			30
07	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3354	2	70	9	Y	64	50	1			44

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	67	1	2286	2	Y	48	48	1			9
							53	9									
03	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	64	1	2124	2	Y	40	43	1			6
							44	9									
04	2520	N	2327	-0-	-193	-0-	66	1	2214	2	Y	43	42	1			7
							47	9									
05	2573	N	2379	-0-	-194	-0-	74	1	2265	2	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	72	1	2383	2	Y	39	36	1			10
							43	9									
*07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	69	1	2320	2	Y	37	39	1			8
							41	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

02	3103	X	3032	-0-	-71	-0-	83	1	2836	2	Y	103	104	1			19
							113	9									
03	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	86	1	2846	2	Y	94	99	1			14
							103	9									
04	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	83	1	2817	2	Y	95	94	1			15
							105	9									
05	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	94	1	2869	2	Y	82	81	1			16
							90	9									
06	3180	X	2970	-0-	-210	-0-	84	1	2797	2	Y	81	76	1			21
							89	9									
07	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	84	1	2832	2	Y	75	80	1			16
							83	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

02	2784	X	2724	-0-	-60	-0-	2646	2	78	9	Y	71	84	1			46
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2952	2	74	9	Y	67	64	1			49
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2905	2	57	9	Y	52	61	1			40
05	3007	X	2988	-0-	-19	-0-	2946	2	42	9	Y	38	29	1			49
06	2940	X	2696	-0-	-244	-0-	2608	2	88	9	Y	80	91	1			38
07	3069	X	2823	-0-	-246	-0-	2733	2	90	9	Y	82	64	1			56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	229	1	2643	2	Y	102	108	1			19
							112	9									
03	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	220	1	2578	2	Y	98	93	1			24
							108	9									
04	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	233	1	2690	2	Y	103	123	1			4
							113	9									
05	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	225	1	2735	2	Y	94	90	1			8
							103	9									
06	3210	X	2646	-0-	-564	-0-	196	1	2362	2	Y	80	78	1			10
							88	9									
07	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	207	1	2407	2	Y	89	76	1			23
							98	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	2972	2	12	9	Y	11	20	1			13
03	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	3190	2	23	9	Y	21	18	1			16
04	3240	X	2965	-0-	-275	-0-	2946	2	19	9	Y	17	18	1			15
05	3348	X	2792	-0-	-556	-0-	2777	2	15	9	Y	14	19	1			10
06	3240	X	2850	-0-	-390	-0-	2833	2	17	9	Y	15					25
07	3224	X	2895	-0-	-329	-0-	2884	2	11	9	Y	10	19	1			16

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

02	2639	N	2178	-0-	-461	-0-	2161	2	17	9	Y	15	35	1			34
03	2542	N	1864	-0-	-678	-0-	1846	2	18	9	Y	16	17	1			33
04	2580	N	1751	-0-	-829	-0-	1733	2	18	9	Y	16	16	1			33
05	2325	N	1930	-0-	-395	-0-	1917	2	13	9	Y	12					45
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	2	17	9	Y	15	29	1			31
*07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2474	2	19	9	Y	17					48

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

02	2668	X	2453	-0-	-215	-0-	2451	2	2	9	Y	2	14	1			12
03	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	2535	2	3	9	Y	3	5	1			10
04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2679	2	3	9	Y	3	4	1			9
05	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	2589	2	2	9	Y	2					11
06	2670	X	2622	-0-	-48	-0-	2619	2	3	9	Y	3	7	1			7
07	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	2511	2	4	9	Y	4					11

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

02	1276	N	781	-0-	-495	-0-	777	2	4	9	Y	4	8	1			8
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	Y	4	4	1			8
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	2	7	9	Y	6	5	1			9
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5					14
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	Y	5	9	1			10
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1579	2	7	9	Y	6					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4466	X	4364	-0-	-102	-0-	123	1	4209	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	141	1	4689	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	128	1	4332	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	144	1	4407	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	137	1	4556	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
*07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	141	1	4722	2	Y	24	25	1			5
							26	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	51	1	1752	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
03	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	52	1	1742	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	59	1	2004	2	Y	34	33	1			5
							37	9									
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	65	1	1975	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	58	1	1931	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
07	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	57	1	1929	2	Y	26	28	1			5
							29	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3654	X	3637	-0-	-17	-0-	3614	2	23	9	Y	21	33	1			23
03	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	3450	2	39	9	Y	35	31	1			27
04	3990	X	2891	-0-	-1099	-0-	2862	2	29	9	Y	26	28	1			25
05	4123	X	3395	-0-	-728	-0-	3370	2	25	9	Y	23	31	1			17
06	3990	X	2991	-0-	-999	-0-	2965	2	26	9	Y	24					41
07	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	3538	2	20	9	Y	18	31	1			28

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2842	X	2591	-0-	-251	-0-	205	1	2367	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	214	1	2503	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
04	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	207	1	2394	2	Y	18	21	1			1
							20	9									
05	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	197	1	2403	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
06	2700	X	2577	-0-	-123	-0-	196	1	2366	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	201	1	2335	2	Y	15	13	1			4
							17	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	X	1313	-0-	-1123	-0-	1304	2	9	9	Y	8					45
03	2263	X	2027	-0-	-236	-0-	2003	2	24	9	Y	22					67
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	Y	17	70	1			14
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2964	2	18	9	Y	16					30
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3792	2	25	9	Y	23					53
07	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	2416	2	21	9	Y	19					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1950	-0-	-225	-0-	1917	2	33	9	Y	30	49	1			34
03	2356	X	1932	-0-	-424	-0-	1875	2	57	9	Y	52	46	1			40
04	2070	N	1624	-0-	-446	-0-	1572	2	52	9	Y	47	48	1			39
05	2077	N	1422	-0-	-655	-0-	1383	2	39	9	Y	35	48	1			26
06	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	1344	2	42	9	Y	38					64
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1884	2	30	9	Y	27	49	1			42

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

02	3277	X	3172	-0-	-105	-0-	3151	2	21	9	Y	19	15	1			48
03	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3329	2	19	9	Y	17	17	1			48
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3279	2	24	9	Y	22	35	1			35
05	3379	X	3258	-0-	-121	-0-	3236	2	22	9	Y	20	19	1			36
06	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	3144	2	28	9	Y	25	18	1			43
07	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	3233	2	20	9	Y	18	19	1			42

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

02	3654	X	3589	-0-	-65	-0-	3575	2	14	9	Y	13	11	1			36
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3788	2	12	9	Y	11	12	1			35
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3737	2	17	9	Y	15	25	1			25
05	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	3658	2	14	9	Y	13	13	1			25
06	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3583	2	20	9	Y	18	13	1			30
07	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	3481	2	10	9	Y	9	12	1			27

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	164	1	1889	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	167	1	1953	2	Y	24	22	1			6
							26	9									
04	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	164	1	1897	2	Y	24	29	1			1
							26	9									
05	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	140	1	1705	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
06	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	156	1	1879	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	162	1	1884	2	Y	21	18	1			5
							23	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4886	2	18	9	Y	16	31	1			19
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6856	2	37	9	Y	34	28	1			25
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5564	2	32	9	Y	29	31	1			23
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6338	2	25	9	Y	23	30	1			16
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5084	2	26	9	Y	24					40
*07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6246	2	20	9	Y	18	31	1			27

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5376	2	29	9	Y	26	18	1			60
03	5363	X	4240	-0-	-1123	-0-	4221	2	19	9	Y	17	21	1			56
04	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	4391	2	32	9	Y	29	42	1			43
05	5363	X	4573	-0-	-790	-0-	4543	2	30	9	Y	27	24	1			46
06	5190	X	4360	-0-	-830	-0-	4323	2	37	9	Y	34	24	1			56
07	5363	X	4231	-0-	-1132	-0-	4202	2	29	9	Y	26	26	1			56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	5121	-0-	-360	-0-	5089	2	32	9	Y	29	21	1			71
03	5859	X	5699	-0-	-160	-0-	5670	2	29	9	Y	26	25	1			72
04	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	5400	2	36	9	Y	33	52	1			53
05	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	5410	2	32	9	Y	29	28	1			54
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5507	2	43	9	Y	39	28	1			65
07	5704	X	5586	-0-	-118	-0-	5554	2	32	9	Y	29	29	1			65

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

02	2262	N	2082	-0-	-180	-0-	58	1	1994	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
03	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	64	1	2114	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	2310	N	2079	-0-	-231	-0-	59	1	1991	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
05	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	67	1	2044	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	65	1	2152	2	Y	24	22	1			6
							26	9									
*07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	Y	24	25	1			5
							26	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	42	1	1426	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	45	1	1483	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	43	1	1469	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	48	1	1467	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	44	1	1468	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	45	1	1512	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

02	5104	X	4828	-0-	-276	-0-	4808	2	20	9	Y	18	27	1			13
03	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5184	2	18	9	Y	16	17	1			12
04	5430	X	5123	-0-	-307	-0-	5109	2	14	9	Y	13	15	1			10
05	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5192	2	10	9	Y	9	7	1			12
06	5130	X	4914	-0-	-216	-0-	4893	2	21	9	Y	19	22	1			9
07	5301	X	5242	-0-	-59	-0-	5219	2	23	9	Y	21	16	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2107	-0-	-242	-0-	2103	2	4	9	Y	4					23
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2345	2	12	9	Y	11					34
04	2400	N	2151	-0-	-249	-0-	2141	2	10	9	Y	9	36	1			7
05	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	2014	2	9	9	Y	8					15
06	2280	N	1810	-0-	-470	-0-	1797	2	13	9	Y	12					27
07	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2218	2	9	9	Y	8					35

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
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4535	2	18	9	Y	16	18	1			10
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3725	2	18	9	Y	16	15	1			11
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4039	2	13	9	Y	12	14	1			9
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4231	2	10	9	Y	9	7	1			11
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3951	2	21	9	Y	19	21	1			9
*07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4172	2	20	9	Y	18	15	1			12

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
02	4321	X	4182	-0-	-139	-0-	117	1	4010	2	Y	50	51	1			9
							55	9									
03	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	133	1	4433	2	Y	50	52	1			7
							55	9									
04	4560	X	4505	-0-	-55	-0-	128	1	4322	2	Y	50	49	1			8
							55	9									
05	4712	X	4555	-0-	-157	-0-	143	1	4365	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	131	1	4346	2	Y	43	40	1			11
							47	9									
*07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	134	1	4493	2	Y	41	43	1			9
							45	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
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	85	1	2916	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	96	1	3205	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	91	1	3080	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	89	1	2715	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	83	1	2768	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
*07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	87	1	2920	2	Y	21	22	1			5
							23	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
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	50	1	1717	2	Y	88	90	1			16
							97	9									
03	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	59	1	1974	2	Y	91	94	1			13
							100	9									
04	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	57	1	1926	2	Y	91	90	1			14
							100	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	65	1	2002	2	Y	82	80	1			16
							90	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	60	1	1977	2	Y	81	76	1			21
							89	9									
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	67	1	2258	2	Y	85	88	1			18
							94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3468	-0-	-12	-0-	97	1	3335	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
03	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	106	1	3515	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
04	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	100	1	3381	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
05	3937	X	3491	-0-	-446	-0-	110	1	3352	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
06	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	97	1	3215	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
07	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	97	1	3247	2	Y	23	25	1			5
							25	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3191	-0-	-318	-0-	90	1	3095	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	102	1	3394	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3630	X	3397	-0-	-233	-0-	97	1	3294	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	110	1	3347	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	99	1	3277	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	99	1	3327	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	4150	-0-	-26	-0-	4137	2	13	9	Y	12	19	1			21
03	4464	X	4364	-0-	-100	-0-	4349	2	15	9	Y	14	12	1			23
04	4320	X	4177	-0-	-143	-0-	4163	2	14	9	Y	13	12	1			24
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4746	2	11	9	Y	10					34
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4369	2	11	9	Y	10	21	1			23
*07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4645	2	15	9	Y	14					37

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	288	1	3320	2	Y	60	64	1			11
							66	9									
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	305	1	3566	2	Y	59	55	1			15
							65	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	300	1	3459	2	Y	61	73	1			3
							67	9									
05	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	281	1	3424	2	Y	55	54	1			4
							61	9									
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	290	1	3499	2	Y	48	46	1			6
							53	9									
07	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	289	1	3351	2	Y	53	45	1			14
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	109 36	1 9	3718	2	Y	33	33	1			6
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	119 36	1 9	3946	2	Y	33	34	1			5
04	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	109 34	1 9	3676	2	Y	31	31	1			5
05	4123	X	3700	-0-	-423	-0-	116 28	1 9	3556	2	Y	25	25	1			5
06	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	108 29	1 9	3568	2	Y	26	24	1			7
07	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	106 25	1 9	3574	2	Y	23	25	1			5

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
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6599	2	41	9	Y	37	49	1			25
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7124	2	34	9	Y	31	31	1			25
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7822	2	31	9	Y	28	32	1			21
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8622	2	23	9	Y	21	16	1			26
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7577	2	47	9	Y	43	49	1			20
*07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7996	2	48	9	Y	44	34	1			30

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4234	X	3638	-0-	-596	-0-	103	1	3515	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	131	1	4355	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	127	1	4279	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	143	1	4370	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	129	1	4293	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
07	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	130	1	4373	2	Y	17	18	1			4
							19	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3654	X	3399	-0-	-255	-0-	96	1	3293	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	106	1	3516	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	102	1	3455	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	116	1	3537	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3540	X	3404	-0-	-136	-0-	99	1	3296	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	100	1	3367	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	185	1	2138	2	Y	71	75	1			13
							78	9									
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	218	1	2545	2	Y	69	65	1			17
							76	9									
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	209	1	2418	2	Y	72	86	1			3
							79	9									
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	192	1	2341	2	Y	65	63	1			5
							72	9									
06	2760	N	2492	-0-	-268	-0-	186	1	2244	2	Y	56	54	1			7
							62	9									
07	2790	N	2606	-0-	-184	-0-	201	1	2337	2	Y	62	53	1			16
							68	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	52	1	1774	2	Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	53	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	48	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	50	1	1542	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	40	1	1325	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1272	-0-	-433	-0-	37	1	1235	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	2871	X	1893	-0-	-978	-0-	150	1 8 9	1735	2	Y	7	8	1			1
03	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	194	1 9 9	2275	2	Y	8	7	1			2
04	2460	X	2290	-0-	-170	-0-	182	1 9 9	2099	2	Y	8	10	1			-0-
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	186	1 9 9	2269	2	Y	8	7	1			1
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	196	1 7 9	2356	2	Y	6	6	1			1
07	2480	X	2451	-0-	-29	-0-	194	1 8 9	2249	2	Y	7	6	1			2

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
02	3509	X	3268	-0-	-241	-0-	93	1 8 9	3167	2	Y	7	7	1			1
03	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	104	1 9 9	3440	2	Y	8	8	1			1
04	3630	X	3379	-0-	-251	-0-	97	1 8 9	3274	2	Y	7	7	1			1
05	3751	X	3226	-0-	-525	-0-	102	1 7 9	3117	2	Y	6	6	1			1
06	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	93	1 7 9	3101	2	Y	6	5	1			2
07	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	91	1 6 9	3049	2	Y	5	6	1			1

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
02	2958	X	2583	-0-	-375	-0-	2577	2	6	9	Y	5	20	1			18
03	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2878	2	7	9	Y	6	8	1			16
04	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	2596	2	3	9	Y	3	6	1			13
05	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	2833	2	4	9	Y	4					17
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2793	2	4	9	Y	4	10	1			11
07	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	2787	2	7	9	Y	6					17

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
02	5655	X	5013	-0-	-642	-0-	141	1 47 9	4825	2	Y	43	43	1			8
03	6045	X	5280	-0-	-765	-0-	153	1 44 9	5083	2	Y	40	42	1			6
04	5490	X	4668	-0-	-822	-0-	133	1 41 9	4494	2	Y	37	37	1			6
05	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	154	1 35 9	4708	2	Y	32	32	1			6
06	5190	X	3853	-0-	-1337	-0-	112	1 30 9	3711	2	Y	27	26	1			7
07	5363	X	4261	-0-	-1102	-0-	122	1 29 9	4110	2	Y	26	27	1			6

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
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	2	31	9	Y	28	37	1			19
03	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	2960	2	30	9	Y	27	26	1			20
04	3240	X	2752	-0-	-488	-0-	2730	2	22	9	Y	20	24	1			16
05	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	2976	2	17	9	Y	15	12	1			19
06	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	2825	2	35	9	Y	32	36	1			15
07	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	3070	2	36	9	Y	33	26	1			22

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
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	868	2	153	9	Y	139	234	1			251
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	828	2	157	9	Y	143	131	1			263
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	963	2	120	9	Y	109	122	1			250
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	971	2	131	9	Y	119					369
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	903	2	190	9	Y	173	251	1			291
07	1116	N	810	-0-	-306	-0-	710	2	100	9	Y	91					382

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
02	3161	X	2912	-0-	-249	-0-	2906	2	6	9	Y	5					7
03	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3035	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2940	2	3	9	Y	3	4	1			4
05	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	3167	2	3	9	Y	3					7
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3103	2	3	9	Y	3	8	1			2
*07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3144	2	3	9	Y	3					5

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
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					1
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	2333	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2029	-0-	-327	-0-	2029	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
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	56	1	1909	2	Y	88	89	1			16
							97	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	66	1	2179	2	Y	91	94	1			13
							100	9									
04	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	59	1	1997	2	Y	84	84	1			13
							92	9									
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	69	1	2103	2	Y	77	75	1			15
							85	9									
06	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	61	1	2023	2	Y	73	69	1			19
							80	9									
07	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	62	1	2092	2	Y	69	73	1			15
							76	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
02	6177	X	5792	-0-	-385	-0-	5777	2	15	9	Y	14	12	1			37
03	7006	X	6516	-0-	-490	-0-	6503	2	13	9	Y	12	13	1			36
04	6780	X	5881	-0-	-899	-0-	5863	2	18	9	Y	16	26	1			26
05	7006	X	6448	-0-	-558	-0-	6433	2	15	9	Y	14	14	1			26
06	6300	X	6047	-0-	-253	-0-	6026	2	21	9	Y	19	14	1			31
07	6510	X	5743	-0-	-767	-0-	5729	2	14	9	Y	13	14	1			30

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
02	2668	X	2425	-0-	-243	-0-	2416	2	9	9	Y	8					12
03	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2823	2	11	9	Y	10	14	1			8
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2674	2	7	9	Y	6	7	1			7
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2715	2	4	9	Y	4					11
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2783	2	7	9	Y	6	14	1			3
07	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2650	2	7	9	Y	6					9

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
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	734	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	24	1	782	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
04	900	N	667	-0-	-233	-0-	18	1	615	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	17	1	534	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
06	810	N	604	-0-	-206	-0-	17	1	562	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	25	1	823	2	Y	29	29	1			6
							32	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1510	-0-	-143	-0-	46	1	1464	2	N	-0-					231
03	1860	N	959	-0-	-901	-0-	28	1	931	2	N	-0-					231
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	39	1	1291	2	N	-0-					231
05	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	44	1	1434	2	N	3	190	1			44
							3	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	32	1	1046	2	N	146					190
							161	9									
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	45	1	1411	2	N	1	1	8			190
							1	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3369	2	11	9	Y	10	18	1			12
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3429	2	19	9	Y	17	16	1			13
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3087	2	18	9	Y	16	16	1			13
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2839	2	12	9	Y	11	16	1			8
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2994	2	13	9	Y	12					20
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	Y	9	15	1			14

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	2480	-0-	-1377	-0-	2447	2	33	9	Y	30	41	1			21
03	4650	X	2564	-0-	-2086	-0-	2531	2	33	9	Y	30	29	1			22
04	4500	X	2278	-0-	-2222	-0-	2255	2	23	9	Y	21	26	1			17
05	4650	X	2409	-0-	-2241	-0-	2389	2	20	9	Y	18	13	1			22
06	2610	X	2256	-0-	-354	-0-	2217	2	39	9	Y	35	41	1			16
07	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	2453	2	34	9	Y	31	24	1			23

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	1415	-0-	-151	-0-	39	1	1334	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
03	1612	X	1512	-0-	-100	-0-	43	1	1429	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
04	1560	X	1446	-0-	-114	-0-	40	1	1367	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	1581	X	1446	-0-	-135	-0-	45	1	1367	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
06	1530	X	1339	-0-	-191	-0-	38	1	1270	2	Y	28	27	1			7
							31	9									
07	1519	X	1420	-0-	-99	-0-	40	1	1349	2	Y	28	29	1			6
							31	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
02	3915	X	3820	-0-	-95	-0-	108	1	3679	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
03	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	121	1	4026	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
04	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	119	1	4024	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
05	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	127	1	3868	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
06	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	114	1	3788	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
07	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	114	1	3813	2	Y	23	24	1			5
							25	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	82	1	2822	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	98	1	3261	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	93	1	3133	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	98	1	3003	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	91	1	3023	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
*07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	91	1	3069	2	Y	28	30	1			6
							31	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2160	-0-	-363	-0-	169	1	1950	2	Y	37	39	1			7
							41	9									
03	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	187	1	2182	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
04	2550	N	2303	-0-	-247	-0-	180	1	2082	2	Y	37	44	1			2
							41	9									
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	185	1	2249	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	179	1	2161	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
*07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	199	1	2313	2	Y	32	28	1			8
							35	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3705	2	23	9	Y	21	35	1			24
03	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	3722	2	41	9	Y	37	33	1			28
04	3870	X	3565	-0-	-305	-0-	3529	2	36	9	Y	33	34	1			27
05	3999	X	3502	-0-	-497	-0-	3474	2	28	9	Y	25	34	1			18
06	3870	X	3056	-0-	-814	-0-	3031	2	25	9	Y	23					41
07	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	3757	2	22	9	Y	20	32	1			29

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
02	4002	X	3662	-0-	-340	-0-	104	1	3552	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	4278	X	3283	-0-	-995	-0-	96	1	3183	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	116	1	3917	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	126	1	3865	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	113	1	3733	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	117	1	3927	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2079	-0-	-444	-0-	2054	2	25	9	Y	23					34
03	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	2154	2	33	9	Y	30	41	1			23
04	2490	X	2036	-0-	-454	-0-	2017	2	19	9	Y	17	21	1			19
05	2480	X	1991	-0-	-489	-0-	1976	2	15	9	Y	14					33
06	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	2086	2	19	9	Y	17	40	1			10
*07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2268	2	18	9	Y	16					26

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5617	2	24	9	Y	22					33
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5971	2	32	9	Y	29	39	1			23
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5885	2	18	9	Y	16	20	1			19
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6249	2	14	9	Y	13					32
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6049	2	19	9	Y	17	39	1			10
07	6107	X	5708	-0-	-399	-0-	5691	2	17	9	Y	15					25

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3306	-0-	-87	-0-	92	1	3147	2	Y	61	62	1			11
							67	9									
03	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	104	1	3452	2	Y	62	64	1			9
							68	9									
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	98	1	3321	2	Y	60	60	1			9
							66	9									
05	3596	X	3075	-0-	-521	-0-	96	1	2928	2	Y	46	46	1			9
							51	9									
06	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	100	1	3309	2	Y	50	46	1			13
							55	9									
07	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	98	1	3301	2	Y	47	50	1			10
							52	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	3565	-0-	-1336	-0-	3541	2	24	9	Y	22	22	1			64
03	5115	X	4940	-0-	-175	-0-	4917	2	23	9	Y	21	22	1			63
04	4950	X	4748	-0-	-202	-0-	4717	2	31	9	Y	28	45	1			46
05	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	4517	2	26	9	Y	24	24	1			46
06	4770	X	4339	-0-	-431	-0-	4302	2	37	9	Y	34	24	1			56
07	4929	X	4522	-0-	-407	-0-	4496	2	26	9	Y	24	25	1			55

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
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6169	2	37	9	Y	34	26	1			86
03	6603	X	6455	-0-	-148	-0-	6422	2	33	9	Y	30	30	1			86
04	6390	X	6240	-0-	-150	-0-	6198	2	42	9	Y	38	62	1			62
05	6634	X	5380	-0-	-1254	-0-	5343	2	37	9	Y	34	33	1			63
06	6420	X	5126	-0-	-1294	-0-	5093	2	33	9	Y	30	28	1			65
07	6634	X	5606	-0-	-1028	-0-	5571	2	35	9	Y	32	30	1			67

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3270	-0-	-442	-0-	91	1	3109	2	Y	64	64	1			12
							70	9									
03	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	101	1	3347	2	Y	63	66	1			9
							69	9									
04	3270	X	3124	-0-	-146	-0-	88	1	2973	2	Y	57	57	1			9
							63	9									
05	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	107	1	3284	2	Y	54	53	1			10
							59	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	99	1	3269	2	Y	55	51	1			14
							61	9									
*07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	100	1	3373	2	Y	51	54	1			11
							56	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2951	-0-	-152	-0-	2918	2	33	9	Y	30	40	1			112
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3503	2	33	9	Y	30	38	1			104
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3318	2	45	9	Y	41	73	1			72
05	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3096	2	39	9	Y	35	37	1			70
06	3210	X	3179	-0-	-31	-0-	3126	2	53	9	Y	48	36	1			82
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3369	2	36	9	Y	33	36	1			79

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	4234	-0-	-145	-0-	4228	2	6	9	Y	5	20	1			18
03	4588	X	4526	-0-	-62	-0-	4519	2	7	9	Y	6	8	1			16
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4276	2	6	9	Y	5	7	1			14
05	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	4291	2	4	9	Y	4					18
06	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	4213	2	6	9	Y	5	11	1			12
07	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	4153	2	6	9	Y	5					17

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	11956	2	133	9	Y	121	173	0			49
03	12989	X	10923	-0-	-2066	-0-	10813	2	110	9	Y	100	75	0			74
04	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14052	2	128	9	Y	116	152	0			38
05	13144	X	11839	-0-	-1305	-0-	11666	2	173	9	Y	157	91	0			104
06	12720	X	7937	-0-	-4783	-0-	7857	2	80	9	Y	73	114	0			63
07	14043	X	10641	-0-	-3402	-0-	10523	2	118	9	Y	107	89	0			81

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597	X	4419	-0-	-1178	-0-	4295	2	124	9	Y	113	147	0			46
03	5983	X	5368	-0-	-615	-0-	5243	2	125	9	Y	114	75	0			85
04	5640	X	2006	-0-	-3634	-0-	1892	2	114	9	Y	104	155	0			34
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5314	2	65	9	Y	59	54	0			39
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5253	2	63	9	Y	57	48	0			48
*07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5333	2	75	9	Y	68	65	0			51

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
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8775	2	186	9	N	169					323
03	9889	X	9533	-0-	-356	-0-	9296	2	237	9	N	215	369	1			169
04	10350	X	8943	-0-	-1407	-0-	8732	2	211	9	N	192	194	1			167
05	10695	X	8318	-0-	-2377	-0-	8156	2	162	9	N	147					314
06	10350	X	8172	-0-	-2178	-0-	7944	2	228	9	N	207	181	1	4	8	336
07	9579	X	8473	-0-	-1106	-0-	8311	2	162	9	N	147	172	1			311

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

02	2262	X	1944	-0-	-318	-0-	4	1	1940	3	Y	-0-					-0-
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	35	1	2843	3	Y	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	174	1	2690	3	Y	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	199	1	3009	3	Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	89	1	1339	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2028	-0-	-390	-0-	139	1	1889	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

02	1189	N	1005	-0-	-184	-0-	2	1	1003	3	Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	61	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	89	1	1347	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	171	1	2559	3	Y	-0-					-0-
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	98	1	1334	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

02	14B2 EXT		27	-0-	27	87	27	3			Y	-0-					-0-
03	105	X	18	-0-	-87	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	6	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	112	1	1739	3	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	70	1	1125	3	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	Y	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	Y	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	32	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	60	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	44	1	374	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

02	348	N	331	-0-	-17	-0-	7	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	Y	-0-					-0-
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	248	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	296	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	298	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	299	1	2054	2	Y	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	305	1	2838	2	Y	-0-					-0-
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	329	1	2855	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

02	2175	X	1107	-0-	-1068	-0-	23	1	1082	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2325	X	1716	-0-	-609	-0-	47	1	1665	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2250	X	1421	-0-	-829	-0-	39	1	1380	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2325	X	539	-0-	-1786	-0-	14	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	8	-0-	-1642	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*07	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	50	1	1760	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	63	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	23	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	489	-0-	-951	-0-	11	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	175	-0-	-693	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

02	609	N	562	-0-	-47	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450	N	220	-0-	-230	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					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

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					177
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					177
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					177
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					177
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					177
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515

CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	73	1	2356	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	160	-0-	-1855	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	10	1	309	2	N	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21	1	695	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3277	X	3002	-0-	-275	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					43
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					43
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					43
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					43
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	3			N	-0-					43
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					43

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284

WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

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

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	2987 X	2912	-0-	-75	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	3100 X	2447	-0-	-653	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	3060 X	2741	-0-	-319	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	3031	-0-	-131	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	833	3	48	9	N	44					107
03	868 N	776	-0-	-92	-0-	736	3	40	9	N	36					143
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	865	3	39	9	N	35					178
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	868	3	22	9	N	20					198
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	820	3	83	9	N	75	154	1			119
07	930 N	845	-0-	-85	-0-	803	3	42	9	N	38					157

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					7
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					7
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

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

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	5348	-0-	-452	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3925	-0-	-2275	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2824	-0-	-3035	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4491	-0-	-1213	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

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
02	2900	X	1847	-0-	-1053	-0-	18	1	1829	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	23	1	2341	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	24	1	2435	3	N	-0-					-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	26	1	2642	3	N	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	24	1	2449	3	N	-0-					-0-
*07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	30	1	3050	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	72	1	7250	3	N	-0-			-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	69	1	6859	3	N	-0-			-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	31	1	3063	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	3098	-0-	-1242	-0-	31	1	3067	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	2885	-0-	-1315	-0-	29	1	2856	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	3396	-0-	-944	-0-	34	1	3362	3	N	-0-			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	1287	-0-	-3382	-0-	306	1	981	2	N	-0-			20
03	4991	X	476	-0-	-4515	-0-	123	1	353	2	N	-0-			20
04	4830	X	460	-0-	-4370	-0-	128	1	332	2	N	-0-			20
05	4991	X	364	-0-	-4627	-0-	98	1	266	2	N	-0-			20
06	4830	X	421	-0-	-4409	-0-	107	1	314	2	N	-0-			20
*07	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	1790	1	10140	2	N	-0-			20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	289	1	3365	2	N	-0-			-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	271	1	3332	2	N	-0-			-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	169	1	2045	2	N	-0-			-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	444	1	5187	2	N	-0-			-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	334	1	3663	2	N	-0-			-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					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
02	2175	N	1265	-0-	-910	-0-	13	1	1252	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1674	-0-	-434	-0-	17	1	1657	3	N	-0-			-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	21	1	2059	3	N	-0-			-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	20	1	1985	3	N	-0-			-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	18	1	1846	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	20	1	1986	3	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
02	3683	X	753	-0-	-2930	-0-	7	1	746	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	64	-0-	-3873	-0-	1	1	63	3	N	-0-			-0-
04	2370	X	96	-0-	-2274	-0-	1	1	95	3	N	-0-			-0-
05	806	X	127	-0-	-679	-0-	1	1	126	3	N	-0-			-0-
06	780	X	73	-0-	-707	-0-	1	1	72	3	N	-0-			-0-
07	806	X	55	-0-	-751	-0-	1	1	54	3	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
02	4466	X	2638	-0-	-1828	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	3564	-0-	-1210	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	1940	-0-	-2680	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	1	-0-	-4060	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	1439	-0-	-2126	-0-	1439	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
02	3364	X	2481	-0-	-883	-0-	25	1	2456	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	39	1	3897	3	N	-0-			-0-
04	3960	X	2805	-0-	-1155	-0-	28	1	2777	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	2151	-0-	-1941	-0-	21	1	2130	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	2007	-0-	-1803	-0-	20	1	1987	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	2041	-0-	-1896	-0-	20	1	2021	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	1450	N	975	-0-	-475	-0-	10	1	965	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	11	1	1136	3	N	-0-			-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	3	N	-0-			-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	3	N	-0-			-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	13	1	1293	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	13	1	1259	3	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

02	3335	X	2131	-0-	-1204	-0-	21	1	2110	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	31	1	3103	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	35	1	3498	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3097	-0-	-840	-0-	31	1	3066	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	37	1	3663	3	N	-0-			-0-
*07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	37	1	3669	3	N	-0-			-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

02	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	1630	1	18977	2	Y	-0-			-0-
03	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	1548	1	19035	2	Y	-0-			-0-
04	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	1450	1	17514	2	Y	-0-			-0-
05	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	1270	1	14821	2	Y	-0-			-0-
06	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	1036	1	11376	2	Y	-0-			-0-
07	5146	X	982	-0-	-4164	-0-	96	1	886	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

02	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	1288	1	14997	2	Y	-0-			-0-
03	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	939	1	11545	2	Y	-0-			-0-
04	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	782	1	9452	2	Y	-0-			-0-
05	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	682	1	7958	2	Y	-0-			-0-
06	4830	X	3194	-0-	-1636	-0-	267	1	2927	2	Y	-0-			-0-
07	4991	X	30	-0-	-4961	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

02	4408	X	3077	-0-	-1331	-0-	28	1	3049	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2767	-0-	-767	-0-	18	1	2749	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	25	1	2800	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	49	1	2761	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2148	-0-	-1032	-0-	36	1	2112	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	57	1	2781	2	N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

02	4640	X	2571	-0-	-2069	-0-	25	1	2546	3	N	-0-			-0-
03	4061	X	2891	-0-	-1170	-0-	29	1	2862	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	33	1	3320	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	32	1	3186	3	N	-0-			-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	34	1	3435	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	32	1	3246	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-			-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
05	4774	X	2	-0-	-4772	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	112	-0-	-4508	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-
*07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	545	1	5008	2	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	29	1	3428	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2968	-0-	-597	-0-	4	1	2964	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	27	1	3076	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	56	1	3207	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3173	-0-	-397	-0-	53	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	2620	-0-	-1069	-0-	53	1	2567	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

02	4408	X	2449	-0-	-1959	-0-	24	1	2425	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	2948	-0-	-1764	-0-	29	1	2919	3	N	-0-			-0-
04	4560	X	2235	-0-	-2325	-0-	22	1	2213	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	36	1	3580	3	N	-0-			-0-
06	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	36	1	3581	3	N	-0-			-0-
*07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	40	1	3983	3	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	119	1	14371	2	N	-0-			-0-
03	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	75	1	12262	2	N	-0-			-0-
04	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	88	1	9978	2	N	-0-			-0-
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	183	1	8708	2	N	8			8
							9	9							
06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	124	1	7726	2	N	-0-			8
*07	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	185	1	9197	2	N	-0-			8

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

02	61081	X	61081	-0-	-0-	-0-	61081	2			N	-0-			9
03	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	49691	2			N	-0-			9
04	38467	X	38467	-0-	-0-	-0-	38467	2			N	-0-			9
05	32929	X	32929	-0-	-0-	-0-	32929	2			N	-0-			9
06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-			9
07	9765	X	2600	-0-	-7165	-0-	2600	2			N	-0-			9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

02	4843	X	4361	-0-	-482	-0-	36	1	4325	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	28	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4841	-0-	-1669	-0-	42	1	4799	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5597	-0-	-1130	-0-	115	1	5482	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5195	-0-	-1315	-0-	82	1	5113	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3616	-0-	-1375	-0-	71	1	3545	2	N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

02	4640	X	1755	-0-	-2885	-0-	1755	2			N	-0-					9
03	4805	X	2484	-0-	-2321	-0-	2484	2			N	-0-					9
04	1920	X	374	-0-	-1546	-0-	374	2			N	-0-					9
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					9
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					9
07	2480	X	2090	-0-	-390	-0-	2090	2			N	-0-					9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

02	4147	X	2389	-0-	-1758	-0-	2	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3263	-0-	-1170	-0-	11	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	1871	-0-	-2419	-0-	17	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	1591	-0-	-2284	-0-	23	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1891	-0-	-1259	-0-	32	1	1859	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	1126	-0-	-2129	-0-	21	1	1105	2	N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

02	3915	X	1829	-0-	-2086	-0-	1	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2649	-0-	-1536	-0-	9	1	2640	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2665	-0-	-695	-0-	24	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	44	1	2962	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	49	1	2829	2	N	-0-					-0-
*07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	59	1	3105	2	N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					N	-0-					-0-
03	35228	X	35228	-0-	-0-	-0-	136	1	35092	2	N	-0-					-0-
04	60742	X	60742	-0-	-0-	-0-	532	1	60210	2	N	-0-					-0-
05	48371	X	48371	-0-	-0-	-0-	869	1	47502	2	N	-0-					-0-
06	33882	X	33882	-0-	-0-	-0-	564	1	33318	2	N	-0-					-0-
*07	29238	X	29238	-0-	-0-	-0-	581	1	28657	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	4959	X	3893	-0-	-1066	-0-	3893	2			N	-0-					1
03	5115	X	3823	-0-	-1292	-0-	3823	2			N	-0-					1
04	2640	X	1649	-0-	-991	-0-	1649	2			N	-0-					1
05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					1
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					1
07	4154	X	2413	-0-	-1741	-0-	2413	2			N	-0-					1

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	319	X	282	-0-	-37	-0-	3	1	279	2	N	-0-					1
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	13	1	2092	2	N	-0-					1
04	3450	X	1552	-0-	-1898	-0-	14	1	1538	2	N	-0-					1
05	3565	X	2833	-0-	-732	-0-	50	1	2783	2	N	-0-					1
06	3450	X	2516	-0-	-934	-0-	42	1	2474	2	N	-0-					1
07	2108	X	398	-0-	-1710	-0-	8	1	390	2	N	-0-					1

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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					4
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					4
04	1650	N	413	-0-	-1237	-0-	413	2			N	-0-					4
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					4
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					4
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					4

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
02	110068	X	110068	-0-	-0-	-0-	1013	1	109055	2	N	-0-					-0-
03	108272	X	108272	-0-	-0-	-0-	694	1	107578	2	N	-0-					-0-
04	97578	X	97578	-0-	-0-	-0-	856	1	96722	2	N	-0-					-0-
05	92934	X	92934	-0-	-0-	-0-	1627	1	91307	2	N	-0-					-0-
06	77875	X	77875	-0-	-0-	-0-	1288	1	76587	2	N	-0-					-0-
*07	80520	X	80520	-0-	-0-	-0-	1609	1	78911	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
02	33148	X	33148	-0-	-0-	-0-	311	1	32837	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	12	-0-	-10156	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	77	-0-	-9763	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	95	-0-	-10073	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	85	-0-	-9755	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-
*07	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	473	1	24193	2	N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	5713	X	4520	-0-	-1193	-0-	4520	2			N	-0-			7
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-			7
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			7
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-			7
06	5910	X	5904	-0-	-6	-0-	5904	2			N	-0-			7
07	6107	X	3209	-0-	-2898	-0-	3209	2			N	-0-			7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

02	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-			-0-
03	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-			-0-
04	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-			-0-
05	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-			-0-
06	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-			-0-
*07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

02	5336	X	3967	-0-	-1369	-0-	3967	2			N	-0-			10
03	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5404	2			N	-0-			10
04	5550	X	4806	-0-	-744	-0-	4806	2			N	-0-			10
05	5735	X	4857	-0-	-878	-0-	4857	2			N	-0-			10
06	5220	X	4639	-0-	-581	-0-	4639	2			N	-0-			10
07	5394	X	3580	-0-	-1814	-0-	3580	2			N	-0-			10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

02	62259	X	62259	-0-	-0-	-0-	585	1	61674	2	N	-0-			1
03	66990	X	66990	-0-	-0-	-0-	425	1	66565	2	N	-0-			1
04	60434	X	60434	-0-	-0-	-0-	530	1	59904	2	N	-0-			1
05	59947	X	59947	-0-	-0-	-0-	1055	1	58892	2	N	-0-			1
06	55252	X	55252	-0-	-0-	-0-	914	1	54338	2	N	-0-			1
*07	56406	X	56406	-0-	-0-	-0-	1081	1	55325	2	N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

02	7627	X	5780	-0-	-1847	-0-	51	1	5729	2	N	-0-			8
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	43	1	8618	2	N	-0-			8
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	69	1	7791	2	N	-0-			8
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	129	1	6806	2	N	-0-			8
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	141	1	8258	2	N	-0-			8
07	8649	X	2896	-0-	-5753	-0-	60	1	2836	2	N	-0-			8

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

02	101138	X	101138	-0-	-0-	-0-	931	1	100207	2	N	-0-			-0-
03	100612	X	100612	-0-	-0-	-0-	645	1	99967	2	N	-0-			-0-
04	92547	X	92547	-0-	-0-	-0-	812	1	91735	2	N	-0-			-0-
05	89831	X	89831	-0-	-0-	-0-	1573	1	88258	2	N	-0-			-0-
06	76308	X	76308	-0-	-0-	-0-	1262	1	75046	2	N	-0-			-0-
*07	80114	X	80114	-0-	-0-	-0-	1601	1	78513	2	N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

02	5974	X	2	-0-	-5972	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	1783	1	21915	2	N	-0-			-0-
04	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	1325	1	16007	2	N	-0-			-0-
05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	986	1	11508	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	10037	-0-	-223	-0-	838	1	9199	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	6552	-0-	-4050	-0-	643	1	5909	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	47	1	5542	2	N	-0-					11
03	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	6	1	4341	2	N	-0-					11
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	44	1	5031	2	N	-0-					11
05	5983	X	5470	-0-	-513	-0-	94	1	5376	2	N	-0-					11
06	5790	X	4899	-0-	-891	-0-	82	1	4817	2	N	-0-					11
07	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	120	1	5831	2	N	-0-					11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	3543	-0-	-1735	-0-	280	1	3263	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	4295	-0-	-1874	-0-	323	1	3972	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4233	-0-	-1737	-0-	324	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4811	-0-	-1358	-0-	380	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3922	-0-	-368	-0-	327	1	3595	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	1	-0-	-4370	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7279	X	6175	-0-	-1104	-0-	57	1	6118	2	N	-0-					11
03	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	43	1	6602	2	N	-0-					11
04	7110	X	6075	-0-	-1035	-0-	53	1	6022	2	N	-0-					11
05	6882	X	6040	-0-	-842	-0-	106	1	5934	2	N	-0-					11
06	6420	X	5834	-0-	-586	-0-	97	1	5737	2	N	-0-					11
07	6634	X	6021	-0-	-613	-0-	120	1	5901	2	N	-0-					11

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3726	-0-	-450	-0-	82	1	3644	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	15	1	3919	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3377	-0-	-823	-0-	30	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	69	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3429	-0-	-411	-0-	57	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	76	1	3738	2	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16153	X	10080	-0-	-6073	-0-	10080	2			N	-0-					15
03	19375	X	10721	-0-	-8654	-0-	10721	2			N	-0-					15
04	18750	X	9429	-0-	-9321	-0-	9429	2			N	-0-					15
05	19375	X	8871	-0-	-10504	-0-	8871	2			N	-0-					15
06	10590	X	8429	-0-	-2161	-0-	8429	2			N	-0-					15
07	10788	X	8383	-0-	-2405	-0-	8381	2	2	9	N	2					17

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6061	X	5520	-0-	-541	-0-	51	1	5469	2	N	-0-					-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	42	1	6502	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5449	-0-	-551	-0-	48	1	5401	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5545	-0-	-655	-0-	97	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5218	-0-	-1112	-0-	86	1	5132	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	2742	-0-	-3799	-0-	55	1	2687	2	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366961	X	366961	-0-	-0-	-0-	366961	2			N	-0-					-0-
*03	374877	X	374877	-0-	-0-	-0-	374877	2			N	-0-					-0-
*04	330698	X	330698	-0-	-0-	-0-	330698	2			N	-0-					-0-
*05	314585	X	314585	-0-	-0-	-0-	314585	2			N	-0-					-0-
*06	280703	X	280703	-0-	-0-	-0-	280703	2			N	-0-					-0-
*07	124275	X	124275	-0-	-0-	-0-	124275	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

02	235745	X	235745	-0-	-0-	-0-	235745	2			N	-0-					-0-
03	248443	X	248443	-0-	-0-	-0-	248443	2			N	-0-					-0-
04	214238	X	214238	-0-	-0-	-0-	214238	2			N	-0-					-0-
05	191469	X	191469	-0-	-0-	-0-	191469	2			N	-0-					-0-
06	175972	X	175972	-0-	-0-	-0-	175972	2			N	-0-					-0-
*07	101094	X	101094	-0-	-0-	-0-	101094	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

02	543410	X	543410	-0-	-0-	-0-	543410	2			N	-0-					-0-
03	559842	X	559842	-0-	-0-	-0-	559842	2			N	-0-					-0-
04	529142	X	529142	-0-	-0-	-0-	529142	2			N	-0-					-0-
05	499635	X	499635	-0-	-0-	-0-	499635	2			N	-0-					-0-
06	475058	X	475058	-0-	-0-	-0-	475058	2			N	-0-					-0-
*07	407832	X	407832	-0-	-0-	-0-	407832	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

02	212396	X	146089	-0-	-66307	-0-	146089	2			N	-0-					-0-
03	188883	X	141050	-0-	-47833	-0-	141050	2			N	-0-					-0-
04	182790	X	123359	-0-	-59431	-0-	123359	2			N	-0-					-0-
05	186837	X	94305	-0-	-92532	-0-	94305	2			N	-0-					-0-
06	164490	X	121865	-0-	-42625	-0-	121865	2			N	-0-					-0-
07	156178	X	91189	-0-	-64989	-0-	91189	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

02	135539	X	135539	-0-	-0-	-0-	135539	2			N	-0-					-0-
03	127352	X	127352	-0-	-0-	-0-	127352	2			N	-0-					-0-
04	109379	X	109379	-0-	-0-	-0-	109379	2			N	-0-					-0-
05	84937	X	84937	-0-	-0-	-0-	84937	2			N	-0-					-0-
06	92640	X	92640	-0-	-0-	-0-	92640	2			N	-0-					-0-
*07	83793	X	83793	-0-	-0-	-0-	83793	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413531	X	413531	-0-	-0-	-0-	413531	2			N	-0-					-0-
03	428493	X	428493	-0-	-0-	-0-	428493	2			N	-0-					-0-
04	388006	X	388006	-0-	-0-	-0-	388006	2			N	-0-					-0-
05	376284	X	376284	-0-	-0-	-0-	376284	2			N	-0-					-0-
06	340825	X	340825	-0-	-0-	-0-	340825	2			N	-0-					-0-
07	347200	X	155420	-0-	-191780	-0-	155420	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307008	X	307008	-0-	-0-	-0-	307008	2			N	-0-					-0-
03	329480	X	329480	-0-	-0-	-0-	329480	2			N	-0-					-0-
04	304601	X	304601	-0-	-0-	-0-	304601	2			N	-0-					-0-
05	296990	X	296990	-0-	-0-	-0-	296990	2			N	-0-					-0-
06	270474	X	270474	-0-	-0-	-0-	270474	2			N	-0-					-0-
07	269700	X	163626	-0-	-106074	-0-	163626	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693038	X	693038	-0-	-0-	-0-	693038	2			N	-0-					-0-
*03	738060	X	738060	-0-	-0-	-0-	738060	2			N	-0-					-0-
*04	649668	X	649668	-0-	-0-	-0-	649668	2			N	-0-					-0-
*05	611271	X	611271	-0-	-0-	-0-	611271	2			N	-0-					-0-
*06	594567	X	594567	-0-	-0-	-0-	594567	2			N	-0-					-0-
*07	555845	X	555845	-0-	-0-	-0-	555845	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1018577					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1018577					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1018577					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1018577					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3613661	X	1062036	-0-	-2551625	-0-	1062036	2			N	-0-					-0-
03	3862879	X	972126	-0-	-2890753	-0-	972126	2			N	-0-					-0-
04	3738270	X	838115	-0-	-2900155	-0-	838115	2			N	-0-					-0-
05	3862879	X	690866	-0-	-3172013	-0-	690866	2			N	-0-					-0-
06	3738270	X	869324	-0-	-2868946	-0-	869324	2			N	-0-					-0-
*07	357333	X	357333	-0-	-0-	-0-	357333	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1005858					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1005858					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1005858					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1005858					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	288181	-0-	288181	288181	288181	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	325224	-0-	325224	613405	325224	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	349385	-0-	349385	962790	349385	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	962790					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	962790					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	962790					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	962790					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	962790					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	962790					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	962790					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	962790					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2305	3	8	9	N	7					99
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	3	3	9	N	3					102
04	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1712	3	8	9	N	7					109
05	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	1530	3	6	9	N	5					114
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	3	7	9	N	6					120
07	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	1338	3	6	9	N	5					125

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

02	8149	X	6441	-0-	-1708	-0-	6396	3	45	9	Y	41	36	1			16
03	8680	X	6977	-0-	-1703	-0-	6930	3	47	9	Y	43	39	1			20
04	7590	X	7123	-0-	-467	-0-	7068	3	55	9	Y	50	51	1			19
05	7533	X	7194	-0-	-339	-0-	7155	3	39	9	Y	35	36	1			18
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7509	3	29	9	Y	26	24	1			20
*07	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9047	3	33	9	Y	30	25	1			25

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	531	3	259	9	Y	235	211	1			92
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	180	3	139	9	Y	126	160	1			58
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	393	3	329	9	Y	299	241	1			116
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	584	3	228	9	Y	207	214	1			109
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	323	3	152	9	Y	138	141	1			106
07	744	N	380	-0-	-364	-0-	248	3	132	9	Y	120	126	1			100

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

02	4698	X	4426	-0-	-272	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4509	-0-	-482	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4563	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			Y	-0-					-0-
*07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			Y	-0-					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3			Y	-0-	2	1			1
03	6293	X	6046	-0-	-247	-0-	6045	3	1	9	Y	1					2
04	6090	X	5763	-0-	-327	-0-	5763	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	6074	3	1	9	Y	1					1
06	6090	X	5224	-0-	-866	-0-	5224	3			Y	-0-					1
07	6293	X	5702	-0-	-591	-0-	5702	3			Y	-0-					1

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

02	5307	X	5094	-0-	-213	-0-	5092	3	2	9	Y	2	10	1			7
03	5673	X	4872	-0-	-801	-0-	4871	3	1	9	Y	1					8
04	5490	X	5088	-0-	-402	-0-	5088	3			Y	-0-	7	1			1
05	5642	X	5239	-0-	-403	-0-	5238	3	1	9	Y	1					2
06	5310	X	4888	-0-	-422	-0-	4888	3			Y	-0-					2
07	5456	X	4979	-0-	-477	-0-	4979	3			Y	-0-					2

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

02	35939	X	35939	-0-	-0-	-0-	35913	3	26	9	N	24					92
03	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	36216	3	33	9	N	30					122
04	34335	X	34335	-0-	-0-	-0-	34313	3	22	9	N	20					142
05	33764	X	33764	-0-	-0-	-0-	33729	3	35	9	N	32					174
06	31332	X	31332	-0-	-0-	-0-	31314	3	18	9	N	16					190
*07	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	31619	3	11	9	N	10					200

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7975	X	5220	-0-	-2755	-0-	240	1	4980	3	Y	-0-					-0-
03	8525	X	5862	-0-	-2663	-0-	287	1	5575	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	5051	-0-	-1999	-0-	276	1	4775	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4468	-0-	-1267	-0-	224	1	4244	3	Y	-0-					-0-
*06	5670	X	5292	-0-	-378	-0-	256	1	5036	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	251	1	5190	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
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
*07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	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
02	6902	X	6691	-0-	-211	-0-	1093	1	5598	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7119	-0-	-197	-0-	1139	1	5980	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6689	-0-	-391	-0-	1163	1	5526	2	Y	-0-					-0-
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	1487	1	7505	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6876	-0-	-54	-0-	1198	1	5678	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6987	-0-	-174	-0-	1204	1	5783	2	Y	-0-					-0-

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
02	8352	X	3468	-0-	-4884	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	5808	-0-	-3120	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5282	-0-	-418	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4993	-0-	-773	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5090	-0-	-520	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3997	-0-	-1800	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

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
02	4785	X	4228	-0-	-557	-0-	692	1	3536	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	748	1	3851	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4131	-0-	-669	-0-	715	1	3416	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3993	-0-	-595	-0-	698	1	3295	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3982	-0-	-458	-0-	667	1	3315	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4253	-0-	-335	-0-	725	1	3528	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23635	X	16530	-0-	-7105	-0-	16530	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	16312	-0-	-5512	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	13077	-0-	-8043	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	8805	-0-	-9733	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	7767	-0-	-9333	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15262	-0-	-2408	-0-	15262	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

02	6148	X	1948	-0-	-4200	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5185	-0-	-1387	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	3479	-0-	-3631	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	2138	-0-	-5209	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4195	-0-	-2915	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2862	-0-	-2315	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

02	3509	X	3225	-0-	-284	-0-	526	1	2699	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	545	1	2884	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3104	-0-	-346	-0-	538	1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2977	-0-	-588	-0-	519	1	2458	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	542	1	2551	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	547	1	2626	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

02	6612	X	6009	-0-	-603	-0-	973	1	5036	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	1079	1	5667	2	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6141	-0-	-729	-0-	1045	1	5096	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	5643	-0-	-1456	-0-	960	1	4683	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6112	-0-	-458	-0-	1024	1	5088	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6227	-0-	-531	-0-	1059	1	5168	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

02	7337	X	7099	-0-	-238	-0-	1154	1	5945	2	Y	-0-					-0-
03	7719	X	7577	-0-	-142	-0-	1223	1	6354	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6654	-0-	-876	-0-	1139	1	5515	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	6691	-0-	-1090	-0-	1136	1	5555	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6826	-0-	-704	-0-	1164	1	5662	2	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7153	-0-	-442	-0-	1220	1	5933	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

02	6003	X	5384	-0-	-619	-0-	880	1	4504	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	951	1	4881	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5261	-0-	-499	-0-	903	1	4358	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5092	-0-	-798	-0-	885	1	4207	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5247	-0-	-393	-0-	905	1	4342	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5420	-0-	-408	-0-	931	1	4489	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

02	26709	X	24654	-0-	-2055	-0-	1023	1	23631	3	Y	-0-					-0-
03	28520	X	25329	-0-	-3191	-0-	1070	1	24259	3	Y	-0-					-0-
04	28380	X	24856	-0-	-3524	-0-	1114	1	23742	3	Y	-0-					-0-
05	29326	X	27701	-0-	-1625	-0-	1189	1	26512	3	Y	-0-					-0-
06	28380	X	24540	-0-	-3840	-0-	1089	1	23451	3	Y	-0-					-0-
*07	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	1179	1	25278	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	20909	X	20285	-0-	-624	-0-	842	1	19443	3	Y	-0-			-0-
03	22351	X	21834	-0-	-517	-0-	923	1	20911	3	Y	-0-			-0-
04	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	988	1	21025	3	Y	-0-			-0-
05	21886	X	21112	-0-	-774	-0-	907	1	20205	3	Y	-0-			-0-
06	21330	X	17357	-0-	-3973	-0-	770	1	16587	3	Y	-0-			-0-
07	23405	X	18635	-0-	-4770	-0-	829	1	17806	3	Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

02	25723	X	21720	-0-	-4003	-0-	900	1	20820	3	Y	-0-			-0-
03	27497	X	24524	-0-	-2973	-0-	1036	1	23488	3	Y	-0-			-0-
04	24030	X	20888	-0-	-3142	-0-	926	1	19962	3	Y	-0-			-0-
05	23591	X	23156	-0-	-435	-0-	995	1	22161	3	Y	-0-			-0-
06	23940	X	21001	-0-	-2939	-0-	933	1	20068	3	Y	-0-			-0-
07	24738	X	21601	-0-	-3137	-0-	962	1	20639	3	Y	-0-			-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

02	72993	X	32489	-0-	-40504	-0-	32489	2			N	-0-			-0-
03	49476	X	28715	-0-	-20761	-0-	28715	2			N	-0-			-0-
04	41490	X	24618	-0-	-16872	-0-	24618	2			N	-0-			-0-
05	37014	X	15545	-0-	-21469	-0-	15545	2			N	-0-			-0-
06	35820	X	27449	-0-	-8371	-0-	27449	2			N	-0-			-0-
07	34720	X	21552	-0-	-13168	-0-	21552	2			N	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

02	41673	X	39665	-0-	-2008	-0-	39665	3			N	-0-			2
03	40676	X	40676	-0-	-0-	-0-	40676	3			N	-0-			2
04	41340	X	38478	-0-	-2862	-0-	38478	3			N	-0-			2
05	42718	X	36297	-0-	-6421	-0-	36297	3			N	-0-			2
06	41340	X	37781	-0-	-3559	-0-	37781	3			N	-0-			2
07	42408	X	40393	-0-	-2015	-0-	40393	3			N	-0-			2

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

02	75806	X	60844	-0-	-14962	-0-	60844	3			Y	-0-			-0-
03	63922	X	60599	-0-	-3323	-0-	60599	3			Y	-0-			-0-
04	61097	X	61097	-0-	-0-	-0-	61097	3			Y	-0-			-0-
05	65038	X	58459	-0-	-6579	-0-	58459	3			Y	-0-			-0-
06	62940	X	57134	-0-	-5806	-0-	57134	3			Y	-0-			-0-
07	65038	X	58460	-0-	-6578	-0-	58460	3			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

02	52258	X	45147	-0-	-7111	-0-	45147	3			Y	-0-			2
03	54095	X	47888	-0-	-6207	-0-	47888	3			Y	-0-			2
04	52350	X	45039	-0-	-7311	-0-	45039	3			Y	-0-			2
05	52855	X	44835	-0-	-8020	-0-	44835	3			Y	-0-			2
06	47670	X	40986	-0-	-6684	-0-	40986	3			Y	-0-			2
07	48267	X	41200	-0-	-7067	-0-	41200	3			Y	-0-			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73573	X	66934	-0-	-6639	-0-	66934	3			Y	-0-					2
03	78647	X	69623	-0-	-9024	-0-	69623	3			Y	-0-					2
04	76110	X	65322	-0-	-10788	-0-	65322	3			Y	-0-					2
05	75144	X	66192	-0-	-8952	-0-	66192	3			Y	-0-					2
06	69660	X	62697	-0-	-6963	-0-	62697	3			Y	-0-					2
07	71548	X	64680	-0-	-6868	-0-	64680	3			Y	-0-					2

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

02	80011	X	69604	-0-	-10407	-0-	69604	3			Y	-0-					2
03	83111	X	71664	-0-	-11447	-0-	71664	3			Y	-0-					2
04	80430	X	68720	-0-	-11710	-0-	68720	3			Y	-0-					2
05	78182	X	69441	-0-	-8741	-0-	69441	3			Y	-0-					2
06	73050	X	63478	-0-	-9572	-0-	63478	3			Y	-0-					2
07	74400	X	63635	-0-	-10765	-0-	63635	3			Y	-0-					2

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

02	87580	X	73023	-0-	-14557	-0-	73023	3			Y	-0-					2
03	88288	X	78068	-0-	-10220	-0-	78068	3			Y	-0-					2
04	85440	X	74377	-0-	-11063	-0-	74377	3			Y	-0-					2
05	86118	X	76448	-0-	-9670	-0-	76448	3			Y	-0-					2
06	81960	X	74193	-0-	-7767	-0-	74193	3			Y	-0-					2
07	78058	X	72363	-0-	-5695	-0-	72363	3			Y	-0-					2

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

02	33698	X	24007	-0-	-9691	-0-	24007	3			Y	-0-					-0-
03	33201	X	24109	-0-	-9092	-0-	24109	3			Y	-0-					-0-
04	29460	X	22105	-0-	-7355	-0-	22105	3			Y	-0-					-0-
05	28458	X	22250	-0-	-6208	-0-	22250	3			Y	-0-					-0-
06	26190	X	20307	-0-	-5883	-0-	20307	3			Y	-0-					-0-
07	25668	X	20401	-0-	-5267	-0-	20401	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

02	164459	X	132748	-0-	-31711	-0-	132748	3			N	-0-					-0-
03	165850	X	133837	-0-	-32013	-0-	133837	3			N	-0-					-0-
04	160680	X	124497	-0-	-36183	-0-	124497	3			N	-0-					-0-
05	166036	X	98071	-0-	-67965	-0-	98071	3			N	-0-					-0-
06	150810	X	113016	-0-	-37794	-0-	113016	3			N	-0-					-0-
07	141918	X	119799	-0-	-22119	-0-	119799	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

02	321117	X	154251	-0-	-166866	-0-	154251	3			N	-0-					-0-
03	306435	X	178395	-0-	-128040	-0-	178395	3			N	-0-					-0-
04	275280	X	192128	-0-	-83152	-0-	192128	3			N	-0-					-0-
05	222797	X	132482	-0-	-90315	-0-	132482	3			N	-0-					-0-
06	180540	X	149914	-0-	-30626	-0-	149914	3			N	-0-					-0-
07	198524	X	138119	-0-	-60405	-0-	138119	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

02	95352	X	68711	-0-	-26641	-0-	68711	3			N	-0-					-0-
03	87699	X	69158	-0-	-18541	-0-	69158	3			N	-0-					-0-
04	82770	X	63938	-0-	-18832	-0-	63938	3			N	-0-					-0-
05	80631	X	47082	-0-	-33549	-0-	47082	3			N	-0-					-0-
06	71070	X	61362	-0-	-9708	-0-	61362	3			N	-0-					-0-
07	73439	X	67584	-0-	-5855	-0-	67584	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184121 X	143576	-0-	-40545	-0-	143576	2		Y	-0-			-0-
03	196819 X	142764	-0-	-54055	-0-	142764	2		Y	-0-			-0-
04	182370 X	124134	-0-	-58236	-0-	124134	2		Y	-0-			-0-
05	174530 X	124757	-0-	-49773	-0-	124757	2		Y	-0-			-0-
06	154890 X	111441	-0-	-43449	-0-	111441	2		Y	-0-			-0-
07	153481 X	118763	-0-	-34718	-0-	118763	2		Y	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

02	183367 X	158479	-0-	-24888	-0-	158479	2		Y	-0-			-0-
03	193626 X	152929	-0-	-40697	-0-	152929	2		Y	-0-			-0-
04	187380 X	125059	-0-	-62321	-0-	125059	2		Y	-0-			-0-
05	181567 X	124507	-0-	-57060	-0-	124507	2		Y	-0-			-0-
06	175710 X	111715	-0-	-63995	-0-	111715	2		Y	-0-			-0-
07	169415 X	108950	-0-	-60465	-0-	108950	2		Y	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

02	324191 X	213542	-0-	-110649	-0-	213542	2		Y	-0-			-0-
03	292268 X	214537	-0-	-77731	-0-	214537	2		Y	-0-			-0-
04	279000 X	189273	-0-	-89727	-0-	189273	2		Y	-0-			-0-
05	271405 X	198257	-0-	-73148	-0-	198257	2		Y	-0-			-0-
06	237120 X	177037	-0-	-60083	-0-	177037	2		Y	-0-			-0-
07	228284 X	180350	-0-	-47934	-0-	180350	2		Y	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

02	218892 X	165166	-0-	-53726	-0-	165166	2		Y	-0-			-0-
03	224316 X	157964	-0-	-66352	-0-	157964	2		Y	-0-			-0-
04	217080 X	134465	-0-	-82615	-0-	134465	2		Y	-0-			-0-
05	220255 X	131414	-0-	-88841	-0-	131414	2		Y	-0-			-0-
06	183630 X	116886	-0-	-66744	-0-	116886	2		Y	-0-			-0-
07	176545 X	122705	-0-	-53840	-0-	122705	2		Y	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

02	386860 X	150008	-0-	-236852	-0-	150008	2		Y	-0-			-0-
03	413540 X	153344	-0-	-260196	-0-	153344	2		Y	-0-			-0-
04	400200 X	150433	-0-	-249767	-0-	150433	2		Y	-0-			-0-
05	180823 X	136539	-0-	-44284	-0-	136539	2		Y	-0-			-0-
06	163680 X	129828	-0-	-33852	-0-	129828	2		Y	-0-			-0-
07	160363 X	133432	-0-	-26931	-0-	133432	2		Y	-0-			-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

02	137953 X	98117	-0-	-39836	-0-	98117	3		N	-0-			-0-
03	141360 X	96216	-0-	-45144	-0-	96216	3		N	-0-			-0-
04	127140 X	83314	-0-	-43826	-0-	83314	3		N	-0-			-0-
05	122822 X	79470	-0-	-43352	-0-	79470	3		N	-0-			-0-
06	109830 X	71527	-0-	-38303	-0-	71527	3		N	-0-			-0-
07	104873 X	70120	-0-	-34753	-0-	70120	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 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
02	37265	X	28982	-0-	-8283	-0-	28927	3	55	9	N	50					405
03	38378	X	34943	-0-	-3435	-0-	34925	3	18	9	N	16					421
04	35520	X	34348	-0-	-1172	-0-	34348	3			N	-0-	81	5			340
05	34937	X	34113	-0-	-824	-0-	34113	3			N	-0-					340
06	46500	X	29931	-0-	-16569	-0-	29931	3			N	-0-					340
07	48050	X	30447	-0-	-17603	-0-	30447	3			N	-0-					340

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

02	188123	X	159024	-0-	-29099	-0-	159024	3			N	-0-					-0-
03	201097	X	162576	-0-	-38521	-0-	162576	3			N	-0-					-0-
04	189000	X	150244	-0-	-38756	-0-	150244	3			N	-0-					-0-
05	182187	X	148725	-0-	-33462	-0-	148725	3			N	-0-					-0-
06	169800	X	139070	-0-	-30730	-0-	139070	3			N	-0-					-0-
07	170004	X	138368	-0-	-31636	-0-	138368	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

02	477514	X	477514	-0-	-0-	-0-	477514	2			N	-0-					-0-
03	491117	X	491117	-0-	-0-	-0-	491117	2			N	-0-					-0-
04	410384	X	410384	-0-	-0-	-0-	410384	2			N	-0-					-0-
05	309409	X	309409	-0-	-0-	-0-	309409	2			N	-0-					-0-
06	384501	X	384501	-0-	-0-	-0-	384501	2			N	-0-					-0-
*07	331047	X	331047	-0-	-0-	-0-	331047	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

02	102080	X	66690	-0-	-35390	-0-	66690	2			N	-0-					-0-
03	101091	X	66166	-0-	-34925	-0-	66166	2			N	-0-					-0-
04	92940	X	63743	-0-	-29197	-0-	63743	2			N	-0-					-0-
05	84599	X	56261	-0-	-28338	-0-	56261	2			N	-0-					-0-
06	74070	X	49840	-0-	-24230	-0-	49840	2			N	-0-					-0-
07	71300	X	50676	-0-	-20624	-0-	50676	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

02	183425	X	143242	-0-	-40183	-0-	143242	2			N	-0-					-0-
03	189503	X	152061	-0-	-37442	-0-	152061	2			N	-0-					-0-
04	176340	X	128189	-0-	-48151	-0-	128189	2			N	-0-					-0-
05	173941	X	135679	-0-	-38262	-0-	135679	2			N	-0-					-0-
06	159210	X	156835	-0-	-2375	-0-	156835	2			N	-0-					-0-
*07	163985	X	163985	-0-	-0-	-0-	163985	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

02	318822	X	318822	-0-	-0-	-0-	318822	2			N	-0-					-0-
03	341396	X	341396	-0-	-0-	-0-	341396	2			N	-0-					-0-
04	295265	X	295265	-0-	-0-	-0-	295265	2			N	-0-					-0-
05	197810	X	197810	-0-	-0-	-0-	197810	2			N	-0-					-0-
06	252203	X	252203	-0-	-0-	-0-	252203	2			N	-0-					-0-
*07	254626	X	254626	-0-	-0-	-0-	254626	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

02	94817	X	94817	-0-	-0-	-0-	94817	2			N	-0-					-0-
03	108479	X	108479	-0-	-0-	-0-	108479	2			N	-0-					-0-
04	77898	X	77898	-0-	-0-	-0-	77898	2			N	-0-					-0-
05	61147	X	61147	-0-	-0-	-0-	61147	2			N	-0-					-0-
06	90421	X	90421	-0-	-0-	-0-	90421	2			N	-0-					-0-
*07	71615	X	71615	-0-	-0-	-0-	71615	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

02	195228	X	156695	-0-	-38533	-0-	156695	2			N	-0-					-0-
03	208692	X	157030	-0-	-51662	-0-	157030	2			N	-0-					-0-
04	194340	X	144583	-0-	-49757	-0-	144583	2			N	-0-					-0-
05	187488	X	157441	-0-	-30047	-0-	157441	2			N	-0-					-0-
06	171360	X	143396	-0-	-27964	-0-	143396	2			N	-0-					-0-
07	167493	X	141367	-0-	-26126	-0-	141367	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

02	161443	X	-0-	-0-	-161443	-0-					N	-0-					-0-
03	161572	X	-0-	-0-	-161572	-0-					N	-0-					-0-
04	56970	X	-0-	-0-	-56970	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

02	527074	X	527074	-0-	-0-	-0-	527074	2			N	-0-					-0-
03	525531	X	525531	-0-	-0-	-0-	525531	2			N	-0-					-0-
04	482670	X	482670	-0-	-0-	-0-	482670	2			N	-0-					-0-
05	499094	X	499094	-0-	-0-	-0-	499094	2			N	-0-					-0-
06	459486	X	459486	-0-	-0-	-0-	459486	2			N	-0-					-0-
*07	258361	X	258361	-0-	-0-	-0-	258361	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

02	408430	X	408430	-0-	-0-	-0-	408430	2			N	-0-					-0-
03	402097	X	402097	-0-	-0-	-0-	402097	2			N	-0-					-0-
04	355902	X	355902	-0-	-0-	-0-	355902	2			N	-0-					-0-
05	360797	X	360797	-0-	-0-	-0-	360797	2			N	-0-					-0-
06	330355	X	330355	-0-	-0-	-0-	330355	2			N	-0-					-0-
*07	321211	X	321211	-0-	-0-	-0-	321211	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479061	X	479061	-0-	-0-	-0-	479061	2			N	-0-					-0-
03	608179	X	608179	-0-	-0-	-0-	608179	2			N	-0-					-0-
04	572501	X	572501	-0-	-0-	-0-	572501	2			N	-0-					-0-
05	577139	X	577139	-0-	-0-	-0-	577139	2			N	-0-					-0-
06	534380	X	534380	-0-	-0-	-0-	534380	2			N	-0-					-0-
*07	474748	X	474748	-0-	-0-	-0-	474748	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452241	X	452241	-0-	-0-	-0-	452241	2			N	-0-					-0-
03	449964	X	449964	-0-	-0-	-0-	449964	2			N	-0-					-0-
04	443729	X	443729	-0-	-0-	-0-	443729	2			N	-0-					-0-
05	434819	X	434819	-0-	-0-	-0-	434819	2			N	-0-					-0-
06	418964	X	418964	-0-	-0-	-0-	418964	2			N	-0-					-0-
*07	432867	X	432867	-0-	-0-	-0-	432867	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253257	X	197686	-0-	-55571	-0-	197686	2			N	-0-					-0-
03	270723	X	189151	-0-	-81572	-0-	189151	2			N	-0-					-0-
04	261990	X	173212	-0-	-88778	-0-	173212	2			N	-0-					-0-
05	270723	X	149728	-0-	-120995	-0-	149728	2			N	-0-					-0-
06	204510	X	176330	-0-	-28180	-0-	176330	2			N	-0-					-0-
07	211327	X	179443	-0-	-31884	-0-	179443	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426654	X	426654	-0-	-0-	-0-	426654	2			N	-0-					-0-
03	434107	X	434107	-0-	-0-	-0-	434107	2			N	-0-					-0-
04	401706	X	401706	-0-	-0-	-0-	401706	2			N	-0-					-0-
05	381243	X	381243	-0-	-0-	-0-	381243	2			N	-0-					-0-
06	410540	X	410540	-0-	-0-	-0-	410540	2			N	-0-					-0-
*07	456065	X	456065	-0-	-0-	-0-	456065	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195439	X	195439	-0-	-0-	-0-	195439	2			N	-0-					-0-
03	213311	X	213311	-0-	-0-	-0-	213311	2			N	-0-					-0-
04	217548	X	217548	-0-	-0-	-0-	217548	2			N	-0-					-0-
05	217506	X	217506	-0-	-0-	-0-	217506	2			N	-0-					-0-
06	211803	X	211803	-0-	-0-	-0-	211803	2			N	-0-					-0-
07	224812	X	210486	-0-	-14326	-0-	210486	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

02	391892	X	391892	-0-	-0-	-0-	391892	2			N	-0-					-0-
03	230538	X	230538	-0-	-0-	-0-	230538	2			N	-0-					-0-
04	249840	X	155519	-0-	-94321	-0-	155519	2			N	-0-					-0-
05	258168	X	159904	-0-	-98264	-0-	159904	2			N	-0-					-0-
06	249840	X	136719	-0-	-113121	-0-	136719	2			N	-0-					-0-
07	258168	X	141595	-0-	-116573	-0-	141595	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

02	414499	X	414499	-0-	-0-	-0-	414499	2			N	-0-					-0-
03	418316	X	418316	-0-	-0-	-0-	418316	2			N	-0-					-0-
04	388013	X	388013	-0-	-0-	-0-	388013	2			N	-0-					-0-
05	354826	X	343624	-0-	-11202	-0-	343624	2			N	-0-					-0-
06	390527	X	390527	-0-	-0-	-0-	390527	2			N	-0-					-0-
*07	393698	X	393698	-0-	-0-	-0-	393698	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

02	283656	X	283656	-0-	-0-	-0-	283656	2			N	-0-					-0-
03	294624	X	252732	-0-	-41892	-0-	252732	2			N	-0-					-0-
04	285120	X	205650	-0-	-79470	-0-	205650	2			N	-0-					-0-
05	294624	X	126826	-0-	-167798	-0-	126826	2			N	-0-					-0-
06	285120	X	178242	-0-	-106878	-0-	178242	2			N	-0-					-0-
07	294624	X	161037	-0-	-133587	-0-	161037	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

02	578124	X	578124	-0-	-0-	-0-	578124	2			N	-0-					-0-
03	553662	X	553662	-0-	-0-	-0-	553662	2			N	-0-					-0-
04	474122	X	474122	-0-	-0-	-0-	474122	2			N	-0-					-0-
05	454054	X	454054	-0-	-0-	-0-	454054	2			N	-0-					-0-
06	405017	X	405017	-0-	-0-	-0-	405017	2			N	-0-					-0-
*07	374762	X	374762	-0-	-0-	-0-	374762	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

02	613326	X	613326	-0-	-0-	-0-	613326	2			N	-0-					-0-
03	580233	X	580233	-0-	-0-	-0-	580233	2			N	-0-					-0-
04	467232	X	467232	-0-	-0-	-0-	467232	2			N	-0-					-0-
05	379719	X	379719	-0-	-0-	-0-	379719	2			N	-0-					-0-
06	474802	X	474802	-0-	-0-	-0-	474802	2			N	-0-					-0-
*07	431041	X	431041	-0-	-0-	-0-	431041	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902758	X	902758	-0-	-0-	-0-	902758	2			N	-0-					-0-
03	1133080	X	1133080	-0-	-0-	-0-	1133080	2			N	-0-					-0-
04	1046003	X	1046003	-0-	-0-	-0-	1046003	2			N	-0-					-0-
05	786146	X	786146	-0-	-0-	-0-	786146	2			N	-0-					-0-
06	933663	X	933663	-0-	-0-	-0-	933663	2			N	-0-					-0-
*07	938037	X	938037	-0-	-0-	-0-	938037	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1051658	X	1051658	-0-	-0-	-0-	1051658	2			N	-0-					-0-
03	1105385	X	1105385	-0-	-0-	-0-	1105385	2			N	-0-					-0-
04	849466	X	849466	-0-	-0-	-0-	849466	2			N	-0-					-0-
05	739945	X	739945	-0-	-0-	-0-	739945	2			N	-0-					-0-
06	922193	X	922193	-0-	-0-	-0-	922193	2			N	-0-					-0-
*07	907132	X	907132	-0-	-0-	-0-	907132	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530151	X	530151	-0-	-0-	-0-	530151	2			N	-0-					-0-
03	574593	X	574593	-0-	-0-	-0-	574593	2			N	-0-					-0-
04	504384	X	504384	-0-	-0-	-0-	504384	2			N	-0-					-0-
05	396930	X	396930	-0-	-0-	-0-	396930	2			N	-0-					-0-
06	375642	X	375642	-0-	-0-	-0-	375642	2			N	-0-					-0-
*07	300578	X	300578	-0-	-0-	-0-	300578	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

02	357744	X	325071	-0-	-32673	-0-	325071	2			N	-0-					-0-
03	382416	X	179857	-0-	-202559	-0-	179857	2			N	-0-					-0-
04	420923	X	420923	-0-	-0-	-0-	420923	2			N	-0-					-0-
05	382416	X	-0-	-0-	-382416	-0-					N	-0-					-0-
06	370080	X	182887	-0-	-187193	-0-	182887	2			N	-0-					-0-
07	382416	X	352637	-0-	-29779	-0-	352637	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

02	313712	X	313712	-0-	-0-	-0-	313712	3			N	-0-					-0-
03	325469	X	306309	-0-	-19160	-0-	306309	3			N	-0-					-0-
04	314970	X	274171	-0-	-40799	-0-	274171	3			N	-0-					-0-
05	325469	X	258850	-0-	-66619	-0-	258850	3			N	-0-					-0-
06	314970	X	229865	-0-	-85105	-0-	229865	3			N	-0-					-0-
07	325469	X	219815	-0-	-105654	-0-	219815	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

02	594384	X	594384	-0-	-0-	-0-	594384	2			N	-0-					-0-
03	569221	X	569221	-0-	-0-	-0-	569221	2			N	-0-					-0-
04	505840	X	505840	-0-	-0-	-0-	505840	2			N	-0-					-0-
05	489354	X	489354	-0-	-0-	-0-	489354	2			N	-0-					-0-
06	435402	X	435402	-0-	-0-	-0-	435402	2			N	-0-					-0-
*07	253994	X	253994	-0-	-0-	-0-	253994	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

02	957060	X	957060	-0-	-0-	-0-	957060	2			N	-0-					-0-
03	938017	X	938017	-0-	-0-	-0-	938017	2			N	-0-					-0-
04	811339	X	811339	-0-	-0-	-0-	811339	2			N	-0-					-0-
05	819755	X	819755	-0-	-0-	-0-	819755	2			N	-0-					-0-
06	739891	X	739891	-0-	-0-	-0-	739891	2			N	-0-					-0-
*07	695098	X	695098	-0-	-0-	-0-	695098	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

02	500350 X	500350	-0-	-0-	-0-	500350	2		N	-0-			-0-
03	600108 X	600108	-0-	-0-	-0-	600108	2		N	-0-			-0-
04	583599 X	583599	-0-	-0-	-0-	583599	2		N	-0-			-0-
05	437227 X	437227	-0-	-0-	-0-	437227	2		N	-0-			-0-
06	533004 X	533004	-0-	-0-	-0-	533004	2		N	-0-			-0-
*07	530244 X	530244	-0-	-0-	-0-	530244	2		N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

02	501339 X	501339	-0-	-0-	-0-	501339	2		N	-0-			-0-
03	518293 X	518293	-0-	-0-	-0-	518293	2		N	-0-			-0-
04	433728 X	433728	-0-	-0-	-0-	433728	2		N	-0-			-0-
05	372830 X	372830	-0-	-0-	-0-	372830	2		N	-0-			-0-
06	423918 X	423918	-0-	-0-	-0-	423918	2		N	-0-			-0-
*07	426039 X	426039	-0-	-0-	-0-	426039	2		N	-0-			-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

02	479172 X	479172	-0-	-0-	-0-	479172	2		N	-0-			-0-
03	468460 X	468460	-0-	-0-	-0-	468460	2		N	-0-			-0-
04	376883 X	376883	-0-	-0-	-0-	376883	2		N	-0-			-0-
05	288557 X	288557	-0-	-0-	-0-	288557	2		N	-0-			-0-
06	321110 X	321110	-0-	-0-	-0-	321110	2		N	-0-			-0-
*07	275116 X	275116	-0-	-0-	-0-	275116	2		N	-0-			-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

02	1211731 X	1211731	-0-	-0-	-0-	1211731	2		N	-0-			-0-
03	1154399 X	1154399	-0-	-0-	-0-	1154399	2		N	-0-			-0-
04	884928 X	884928	-0-	-0-	-0-	884928	2		N	-0-			-0-
05	772363 X	772363	-0-	-0-	-0-	772363	2		N	-0-			-0-
06	681699 X	681699	-0-	-0-	-0-	681699	2		N	-0-			-0-
*07	637300 X	637300	-0-	-0-	-0-	637300	2		N	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

02	589500 X	589500	-0-	-0-	-0-	589500	2		N	-0-			-0-
03	594475 X	594475	-0-	-0-	-0-	594475	2		N	-0-			-0-
04	514991 X	514991	-0-	-0-	-0-	514991	2		N	-0-			-0-
05	505441 X	505441	-0-	-0-	-0-	505441	2		N	-0-			-0-
06	451596 X	451596	-0-	-0-	-0-	451596	2		N	-0-			-0-
*07	435392 X	435392	-0-	-0-	-0-	435392	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

02	601555	X	601555	-0-	-0-	-0-	601555	2			N	-0-					-0-
03	606624	X	606624	-0-	-0-	-0-	606624	2			N	-0-					-0-
04	465120	X	460628	-0-	-4492	-0-	460628	2			N	-0-					-0-
05	480624	X	436340	-0-	-44284	-0-	436340	2			N	-0-					-0-
06	482924	X	482924	-0-	-0-	-0-	482924	2			N	-0-					-0-
07	480624	X	439521	-0-	-41103	-0-	439521	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

02	193488	X	-0-	-0-	-193488	-0-					N	-0-					-0-
03	206832	X	-0-	-0-	-206832	-0-					N	-0-					-0-
04	200160	X	-0-	-0-	-200160	-0-					N	-0-					-0-
05	206832	X	-0-	-0-	-206832	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

02	1960565	X	591617	-0-	-1368948	-0-	591617	2			N	-0-					-0-
03	596535	X	596535	-0-	-0-	-0-	596535	2			N	-0-					-0-
04	497520	X	466378	-0-	-31142	-0-	466378	2			N	-0-					-0-
05	514104	X	484369	-0-	-29735	-0-	484369	2			N	-0-					-0-
06	542305	X	542305	-0-	-0-	-0-	542305	2			N	-0-					-0-
*07	523582	X	523582	-0-	-0-	-0-	523582	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

02	0		564071	-0-	564071	1019413	564071	2			N	-0-					-0-
03	1481868	X	462455	-0-	-1019413	-0-	462455	2			N	-0-					-0-
04	393283	X	393283	-0-	-0-	-0-	393283	2			N	-0-					-0-
05	431074	X	431074	-0-	-0-	-0-	431074	2			N	-0-					-0-
06	422573	X	422573	-0-	-0-	-0-	422573	2			N	-0-					-0-
*07	428539	X	428539	-0-	-0-	-0-	428539	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

02	0		453555	-0-	453555	453555	453555	2			N	-0-					-0-
03	0		644513	-0-	644513	1098068	644513	2			N	-0-					-0-
04	1697318	X	599250	-0-	-1098068	-0-	599250	2			N	-0-					-0-
05	445861	X	445861	-0-	-0-	-0-	445861	2			N	-0-					-0-
06	589052	X	589052	-0-	-0-	-0-	589052	2			N	-0-					-0-
*07	605915	X	605915	-0-	-0-	-0-	605915	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 15173 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 13068 PERF. N/A

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

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289281 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 14548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289469 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 14980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119951	X	1119951	-0-	-0-	-0-	1119951	2			N	-0-					-0-
03	914264	X	914264	-0-	-0-	-0-	914264	2			N	-0-					-0-
04	353242	X	353242	-0-	-0-	-0-	353242	2			N	-0-					-0-
05	467802	X	467802	-0-	-0-	-0-	467802	2			N	-0-					-0-
06	388077	X	388077	-0-	-0-	-0-	388077	2			N	-0-					-0-
*07	370511	X	370511	-0-	-0-	-0-	370511	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					10
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					10
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					10
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					10
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	2	1			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					11
03	7843	X	3594	-0-	-4249	-0-	3594	2			N	-0-					11
04	7590	X	6933	-0-	-657	-0-	6933	2			N	-0-					11
05	7843	X	4386	-0-	-3457	-0-	4386	2			N	-0-					11
06	6060	X	4507	-0-	-1553	-0-	4507	2			N	-0-					11
07	7161	X	7152	-0-	-9	-0-	2	1			N	-0-					11

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

02	812	X	484	-0-	-328	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	354	-0-	-1116	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	295	-0-	-1844	-0-	295	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	4437	-0-	-261	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4130	-0-	-730	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	3873	-0-	-870	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
*07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	10870	-0-	7770	7770	10870	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

02	2320	X	67	-0-	-2253	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	151	-0-	-996	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	155	X	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*07	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

02	3277	X	2149	-0-	-1128	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1613	-0-	-1890	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
*07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

02	6757	X	5896	-0-	-861	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6459	-0-	-671	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6603	-0-	-207	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6014	-0-	-316	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6249	-0-	-571	-0-	6249	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	6803	-0-	-534	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	5574	-0-	-2269	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	7061	-0-	-286	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6659	-0-	-391	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	6571	-0-	-1365	-0-	6571	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7366	X	6800	-0-	-566	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7125	-0-	-749	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6994	-0-	-356	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7465	-0-	-99	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6813	-0-	-237	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7046	-0-	-208	-0-	7046	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	3568	-0-	-1246	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3626	-0-	-334	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3475	-0-	-335	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	5216	-0-	-903	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	4541	-0-	-2000	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4456	-0-	-1544	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5212	-0-	-578	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4333	-0-	-1247	-0-	4333	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9918	X	8562	-0-	-1356	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	8868	-0-	-1734	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	8432	-0-	-1528	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8545	-0-	-1220	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8135	-0-	-955	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	7906	-0-	-1239	-0-	7906	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	6102	-0-	-191	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5520	-0-	-1207	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4560	-0-	-1950	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	3948	-0-	-2779	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	4143	-0-	-2157	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	3827	-0-	-2683	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	7	-0-	-5242	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	1890	-0-	-1800	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	1653	-0-	-2780	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

02	7221	X	328	-0-	-6893	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	4255	-0-	-3464	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
04	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	3			N	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2928	-0-	-1182	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	3298	-0-	-4421	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

02	5191	X	5092	-0-	-99	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4524	-0-	-366	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4587	-0-	-869	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4944	-0-	-336	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4944	-0-	-512	-0-	4944	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

02	7163	X	6667	-0-	-496	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6517	-0-	-1140	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6238	-0-	-1172	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6328	-0-	-1019	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	5595	-0-	-1365	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	5983	-0-	-1147	-0-	5983	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

02	6641	X	6	-0-	-6635	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	2025	-0-	-2966	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

02	10933	X	3251	-0-	-7682	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
03	11687	X	3980	-0-	-7707	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	2424	-0-	-5076	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	2470	-0-	-2428	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4014	-0-	-726	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
*07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

02	5046	X	4628	-0-	-418	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	4864	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4728	-0-	-325	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4366	-0-	-524	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	4568	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
*07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

02	9396	X	7636	-0-	-1760	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	8018	-0-	-1499	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	7519	-0-	-1211	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	7524	-0-	-1063	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7101	-0-	-819	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
*07	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

02	4872	X	4221	-0-	-651	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3835	-0-	-1373	-0-	3835	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	3952	-0-	-1088	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4211	-0-	-559	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4100	-0-	-426	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

02	4437	X	3751	-0-	-686	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4260	-0-	-731	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4144	-0-	-686	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4156	-0-	-835	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3954	-0-	-336	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

02	6206	X	5332	-0-	-874	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5487	-0-	-775	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5456	-0-	-244	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	5520	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

02	12209	X	4497	-0-	-7712	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	2802	-0-	-1786	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
04	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	2326	-0-	-2479	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	1841	-0-	-2809	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	13051	X	35	-0-	-13016	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

02	7975	X	6474	-0-	-1501	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	6642	-0-	-1883	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	5804	-0-	-2690	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	5442	-0-	-2118	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	5477	-0-	-1436	-0-	5477	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3451	-0-	-174	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3470	-0-	-100	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3312	-0-	-258	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3372	-0-	-317	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6728	X	3236	-0-	-3492	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	3426	-0-	-3456	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			Y	-0-					-0-
07	7998	X	5286	-0-	-2712	-0-	5286	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9193	X	7258	-0-	-1935	-0-	7258	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	7234	-0-	-2593	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6665	-0-	-1585	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	6655	-0-	-1746	-0-	6655	3			Y	-0-					-0-
06	7500	X	6253	-0-	-1247	-0-	6253	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6281	-0-	-1469	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3494	-0-	-508	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3955	-0-	-5	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3915	-0-	-146	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2141	-0-	-179	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2317	-0-	-233	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2065	-0-	-570	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	7043	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6556	-0-	-344	-0-	6556	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6318	-0-	-1091	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-
06	7170	X	5635	-0-	-1535	-0-	5635	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	5533	-0-	-1876	-0-	5533	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8642	X	8385	-0-	-257	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	8173	-0-	-910	-0-	8173	3			Y	-0-					-0-
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8459	-0-	-500	-0-	8459	3			Y	-0-					-0-
06	8670	X	8022	-0-	-648	-0-	8022	3			Y	-0-					-0-
07	9486	X	8195	-0-	-1291	-0-	8195	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	5573	-0-	-575	-0-	5573	3			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5759	-0-	-565	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5452	-0-	-638	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5510	-0-	-566	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5249	-0-	-511	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5546	-0-	-406	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

02	5626	X	5056	-0-	-570	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5428	-0-	-524	-0-	5428	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5102	-0-	-658	-0-	5102	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5064	-0-	-888	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
06	5670	X	4700	-0-	-970	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4805	-0-	-620	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

02	5046	X	3954	-0-	-1092	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4243	-0-	-624	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4130	-0-	-430	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3755	-0-	-745	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3639	-0-	-639	-0-	3639	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

02	6032	X	4310	-0-	-1722	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	1278	-0-	-4953	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	3469	-0-	-2171	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
05	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			Y	-0-					-0-
06	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-
*07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6208	-0-	-519	-0-	6208	3			Y	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6661	-0-	-66	-0-	6661	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6180	-0-	-330	-0-	6178	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	8339	-0-	-496	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-
04	8550	X	7913	-0-	-637	-0-	7913	3			Y	-0-					-0-
05	8835	X	8014	-0-	-821	-0-	8014	3			Y	-0-					-0-
06	8490	X	7684	-0-	-806	-0-	7684	3			Y	-0-					-0-
07	8463	X	7847	-0-	-616	-0-	7847	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

02	2842	X	2596	-0-	-246	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2513	-0-	-367	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2500	-0-	-200	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9135	X	8304	-0-	-831	-0-	8304	3			Y	-0-					-0-
03	9765	X	8454	-0-	-1311	-0-	8454	3			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8148	-0-	-1062	-0-	8148	3			Y	-0-					-0-
05	9393	X	7705	-0-	-1688	-0-	7705	3			Y	-0-					-0-
06	8940	X	6697	-0-	-2243	-0-	6697	3			Y	-0-					-0-
07	8866	X	5409	-0-	-3457	-0-	5409	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	7079	-0-	-664	-0-	7079	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7200	-0-	-1046	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7100	-0-	-670	-0-	7100	3			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7300	-0-	-388	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6804	-0-	-516	-0-	6804	3			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7293	-0-	-271	-0-	7293	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3028	-0-	-394	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	3219	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2913	-0-	-404	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11165	X	10371	-0-	-794	-0-	10371	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	11041	-0-	-615	-0-	11041	3			Y	-0-					-0-
04	11040	X	10512	-0-	-528	-0-	10512	3			Y	-0-					-0-
05	11377	X	10851	-0-	-526	-0-	10851	3			Y	-0-					-0-
06	10800	X	10202	-0-	-598	-0-	10202	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	10505	-0-	-593	-0-	10505	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5187	-0-	-729	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	4985	-0-	-1122	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5133	-0-	-717	-0-	5133	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5258	-0-	-787	-0-	5258	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	3979	-0-	-1601	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
04	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3			Y	-0-					-0-
05	9393	X	9287	-0-	-106	-0-	9287	3			Y	-0-					-0-
06	9150	X	7991	-0-	-1159	-0-	7991	3			Y	-0-					-0-
07	9455	X	7929	-0-	-1526	-0-	7929	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8642	X	7968	-0-	-674	-0-	7968	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	7833	-0-	-1281	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7874	-0-	-706	-0-	7874	3			Y	-0-					-0-
05	8866	X	8118	-0-	-748	-0-	8118	3			Y	-0-					-0-
06	8400	X	7964	-0-	-436	-0-	7964	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8102	-0-	-423	-0-	8102	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4193	-0-	-99	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	4201	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	3895	-0-	-665	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3951	-0-	-823	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

02	8845	X	8155	-0-	-690	-0-	8155	3			Y	-0-					-0-
03	9455	X	8302	-0-	-1153	-0-	8302	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	7671	-0-	-1479	-0-	7671	3			Y	-0-					-0-
05	9083	X	7473	-0-	-1610	-0-	7473	3			Y	-0-					-0-
06	8430	X	6965	-0-	-1465	-0-	6965	3			Y	-0-					-0-
07	8711	X	8036	-0-	-675	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

02	6815	X	5412	-0-	-1403	-0-	5412	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	5488	-0-	-1797	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
04	6960	X	5172	-0-	-1788	-0-	5172	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	5188	-0-	-2004	-0-	5188	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	5283	-0-	-1677	-0-	5283	3			Y	-0-					-0-
07	5797	X	4935	-0-	-862	-0-	4935	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

02	11716	X	10990	-0-	-726	-0-	10990	3			Y	-0-					-0-
03	12524	X	11701	-0-	-823	-0-	11701	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	11162	-0-	-808	-0-	11162	3			Y	-0-					-0-
05	11997	X	11383	-0-	-614	-0-	11383	3			Y	-0-					-0-
06	11580	X	10756	-0-	-824	-0-	10756	3			Y	-0-					-0-
07	11749	X	10942	-0-	-807	-0-	10942	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

02	7076	X	6701	-0-	-375	-0-	6701	3			Y	-0-					-0-
03	7502	X	7064	-0-	-438	-0-	7064	3			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6703	-0-	-377	-0-	6703	3			Y	-0-					-0-
05	7316	X	6890	-0-	-426	-0-	6890	3			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6449	-0-	-631	-0-	6449	3			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6677	-0-	-484	-0-	6677	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

02	4437	X	4119	-0-	-318	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4119	-0-	-500	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4043	-0-	-517	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3643	-0-	-1069	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	1201	-0-	-3359	-0-	1200	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4402	X	1770	-0-	-2632	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

02	9918	X	9334	-0-	-584	-0-	9334	3			Y	-0-					-0-
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			Y	-0-					-0-
04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			Y	-0-					-0-
05	9982	X	9442	-0-	-540	-0-	9442	3			Y	-0-					-0-
06	9660	X	8971	-0-	-689	-0-	8971	3			Y	-0-					-0-
07	9982	X	9167	-0-	-815	-0-	9167	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	2777	-0-	-5749	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	3526	-0-	-5433	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
04	8430	X	3807	-0-	-4623	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
05	8556	X	2971	-0-	-5585	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
06	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	3			Y	-0-					-0-
*07	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

02	5394	X	5076	-0-	-318	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	5354	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5057	-0-	-523	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4363	-0-	-1279	-0-	4363	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4471	-0-	-954	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

02	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	3			Y	-0-					-0-
03	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
04	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	3			Y	-0-					-0-
05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	3			Y	-0-					-0-
06	8670	X	7329	-0-	-1341	-0-	7329	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8886	-0-	-73	-0-	8886	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

02	10353	X	9247	-0-	-1106	-0-	9247	3			Y	-0-					-0-
03	10912	X	9639	-0-	-1273	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
04	10380	X	9116	-0-	-1264	-0-	9116	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9322	-0-	-1032	-0-	9322	3			Y	-0-					-0-
06	9720	X	8782	-0-	-938	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-
07	9889	X	8938	-0-	-951	-0-	8938	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

02	11861	X	10860	-0-	-1001	-0-	10860	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	11460	-0-	-1219	-0-	11460	3			Y	-0-					-0-
04	12000	X	10929	-0-	-1071	-0-	10929	3			Y	-0-					-0-
05	12121	X	11084	-0-	-1037	-0-	11084	3			Y	-0-					-0-
06	11490	X	10573	-0-	-917	-0-	10573	3			Y	-0-					-0-
07	11594	X	10684	-0-	-910	-0-	10684	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

02	9251	X	8013	-0-	-1238	-0-	8013	3			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8481	-0-	-788	-0-	8481	3			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7648	-0-	-1052	-0-	7648	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8042	-0-	-948	-0-	8042	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	7840	-0-	-860	-0-	7840	3			Y	-0-					-0-
07	8556	X	7958	-0-	-598	-0-	7958	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

02	11455	X	10125	-0-	-1330	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-
03	11439	X	10652	-0-	-787	-0-	10652	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	9709	-0-	-1361	-0-	9709	3			Y	-0-					-0-
05	10943	X	9672	-0-	-1271	-0-	9672	3			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9182	-0-	-1408	-0-	9182	3			Y	-0-					-0-
07	10819	X	10603	-0-	-216	-0-	10603	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	5868	-0-	-454	-0-	5868	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	5981	-0-	-777	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	5070	-0-	-1410	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5817	-0-	-483	-0-	5817	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	6032	-0-	-230	-0-	6032	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

02	13920	X	12100	-0-	-1820	-0-	12100	3			Y	-0-					-0-
03	14880	X	12672	-0-	-2208	-0-	12672	3			Y	-0-					-0-
04	14400	X	12040	-0-	-2360	-0-	12040	3			Y	-0-					-0-
05	13485	X	12117	-0-	-1368	-0-	12117	3			Y	-0-					-0-
06	12870	X	11174	-0-	-1696	-0-	11174	3			Y	-0-					-0-
07	12927	X	11419	-0-	-1508	-0-	11419	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

02	4582	X	4086	-0-	-496	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	4402	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4369	-0-	-436	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4022	-0-	-448	-0-	4022	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	4229	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

02	8526	X	8073	-0-	-453	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	8515	-0-	-599	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8061	-0-	-429	-0-	8061	3			Y	-0-					-0-
05	8711	X	8234	-0-	-477	-0-	8234	3			Y	-0-					-0-
06	8430	X	7917	-0-	-513	-0-	7917	3			Y	-0-					-0-
07	8618	X	8024	-0-	-594	-0-	8024	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

02	7279	X	6361	-0-	-918	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7857	-0-	-482	-0-	7857	3			Y	-0-					-0-
04	8070	X	7432	-0-	-638	-0-	7432	3			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7500	-0-	-839	-0-	7500	3			Y	-0-					-0-
06	7620	X	7085	-0-	-535	-0-	7085	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7129	-0-	-714	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

02	9280	X	8643	-0-	-637	-0-	8643	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9233	-0-	-594	-0-	9233	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8742	-0-	-528	-0-	8742	3			Y	-0-					-0-
05	9517	X	8831	-0-	-686	-0-	8831	3			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8470	-0-	-530	-0-	8470	3			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8621	-0-	-617	-0-	8621	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	7627	X	6396	-0-	-1231	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	7182	-0-	-940	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-
04	7650	X	7028	-0-	-622	-0-	7028	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	6497	-0-	-1408	-0-	6497	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	5647	-0-	-1823	-0-	5647	3			Y	-0-					-0-
07	7254	X	5514	-0-	-1740	-0-	5514	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11803	X	11014	-0-	-789	-0-	11014	3			Y	-0-					-0-
03	12524	X	11219	-0-	-1305	-0-	11219	3			Y	-0-					-0-
04	12120	X	10826	-0-	-1294	-0-	10826	3			Y	-0-					-0-
05	12524	X	11063	-0-	-1461	-0-	11063	3			Y	-0-					-0-
06	12060	X	10106	-0-	-1954	-0-	10106	3			Y	-0-					-0-
07	11780	X	10291	-0-	-1489	-0-	10291	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
02	7598	X	6470	-0-	-1128	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	6686	-0-	-1250	-0-	6686	3			Y	-0-					-0-
04	7560	X	6488	-0-	-1072	-0-	6488	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6439	-0-	-1311	-0-	6439	3			Y	-0-					-0-
06	7230	X	6232	-0-	-998	-0-	6232	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6154	-0-	-759	-0-	6154	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
02	6612	X	5376	-0-	-1236	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	5943	-0-	-1094	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6381	-0-	-439	-0-	6381	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6166	-0-	-434	-0-	6166	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6213	-0-	-328	-0-	6213	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
02	7540	X	6124	-0-	-1416	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	7141	-0-	-857	-0-	7141	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	7264	-0-	-476	-0-	7264	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7538	-0-	-460	-0-	7538	3			Y	-0-					-0-
06	7110	X	6853	-0-	-257	-0-	6853	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	6602	-0-	-900	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	5317	-0-	-802	-0-	5317	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	6101	3			Y	-0-					-0-
04	6330	X	5806	-0-	-524	-0-	5806	3			Y	-0-					-0-
05	6541	X	6033	-0-	-508	-0-	6033	3			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5277	-0-	-1053	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5535	-0-	-572	-0-	5535	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
02	2552	X	1931	-0-	-621	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1976	-0-	-690	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2241	-0-	-208	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	1887	-0-	-1089	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	9744	X	8404	-0-	-1340	-0-	8404	3			Y	-0-					-0-
03	10168	X	8836	-0-	-1332	-0-	8836	3			Y	-0-					-0-
04	9000	X	8288	-0-	-712	-0-	8288	3			Y	-0-					-0-
05	9300	X	8336	-0-	-964	-0-	8336	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	7581	-0-	-1119	-0-	7581	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	7487	-0-	-1503	-0-	7487	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

02	4901	X	4875	-0-	-26	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	3128	-0-	-1942	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	2304	-0-	-2935	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	2953	-0-	-2117	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4548	-0-	-660	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

02	8410	X	7086	-0-	-1324	-0-	7086	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7489	-0-	-974	-0-	7489	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	7198	-0-	-1052	-0-	7198	3			Y	-0-					-0-
05	8525	X	7142	-0-	-1383	-0-	7142	3			Y	-0-					-0-
06	8250	X	6564	-0-	-1686	-0-	6564	3			Y	-0-					-0-
07	7564	X	6633	-0-	-931	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

02	7656	X	3164	-0-	-4492	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
03	6975	X	981	-0-	-5994	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	6750	X	709	-0-	-6041	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			Y	-0-					-0-
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			Y	-0-					-0-
*07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

02	7076	X	6188	-0-	-888	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7699	-0-	-51	-0-	7699	3			Y	-0-					-0-
04	7500	X	7225	-0-	-275	-0-	7225	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6888	-0-	-862	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-
06	7440	X	6469	-0-	-971	-0-	6469	3			Y	-0-					-0-
07	7688	X	6218	-0-	-1470	-0-	6218	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6588	-0-	-263	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			Y	-0-					-0-
05	7781	X	6795	-0-	-986	-0-	6795	3			Y	-0-					-0-
06	7530	X	6391	-0-	-1139	-0-	6391	3			Y	-0-					-0-
07	7781	X	6517	-0-	-1264	-0-	6517	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

02	10121	X	6719	-0-	-3402	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
03	10261	X	10242	-0-	-19	-0-	10242	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	9495	-0-	-255	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-
05	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	3			Y	-0-					-0-
06	9900	X	9181	-0-	-719	-0-	9181	3			Y	-0-					-0-
07	10230	X	9314	-0-	-916	-0-	9314	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			Y	-0-					-0-
03	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	3			Y	-0-					-0-
04	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	11074	-0-	-458	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-
06	11970	X	9767	-0-	-2203	-0-	9767	3			Y	-0-					-0-
07	12679	X	9812	-0-	-2867	-0-	9812	3			Y	-0-					-0-

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
02	8033	X	7208	-0-	-825	-0-	7208	3			Y	-0-					-0-
03	8556	X	5302	-0-	-3254	-0-	5302	3			Y	-0-					-0-
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	7375	-0-	-902	-0-	7375	3			Y	-0-					-0-
06	8010	X	6838	-0-	-1172	-0-	6838	3			Y	-0-					-0-
07	9238	X	7437	-0-	-1801	-0-	7437	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8758	X	8393	-0-	-365	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8783	-0-	-269	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8318	-0-	-442	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8482	-0-	-477	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8057	-0-	-613	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8147	-0-	-812	-0-	8147	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14152	X	12555	-0-	-1597	-0-	12555	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	9035	-0-	-6093	-0-	9035	3			Y	-0-					-0-
04	14640	X	7833	-0-	-6807	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-
05	15128	X	7705	-0-	-7423	-0-	7705	3			Y	-0-					-0-
06	12990	X	6701	-0-	-6289	-0-	6701	3			Y	-0-					-0-
07	13423	X	5344	-0-	-8079	-0-	5344	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16588	X	15293	-0-	-1295	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-
03	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	3			Y	-0-					-0-
04	15720	X	15610	-0-	-110	-0-	15610	3			Y	-0-					-0-
05	16337	X	15455	-0-	-882	-0-	15455	3			Y	-0-					-0-
06	16380	X	14498	-0-	-1882	-0-	14498	3			Y	-0-					-0-
07	16926	X	14935	-0-	-1991	-0-	14935	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11114	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	14167	X	7633	-0-	-6534	-0-	7633	3			Y	-0-					-0-
04	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	3			Y	-0-					-0-
05	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	3			Y	-0-					-0-
06	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	14484	3			Y	-0-					-0-
07	15035	X	13790	-0-	-1245	-0-	13790	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7917	X	6903	-0-	-1014	-0-	6903	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6970	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7127	-0-	-733	-0-	7127	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7102	-0-	-834	-0-	7102	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6828	-0-	-852	-0-	6828	3			Y	-0-					-0-
07	7378	X	6776	-0-	-602	-0-	6776	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7859	X	7108	-0-	-751	-0-	7108	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7558	-0-	-688	-0-	7558	3			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7196	-0-	-784	-0-	7196	3			Y	-0-					-0-
05	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	7199	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6817	-0-	-863	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
07	7595	X	6960	-0-	-635	-0-	6960	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7279	X	5913	-0-	-1366	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
03	7316	X	6138	-0-	-1178	-0-	6138	3			Y	-0-					-0-
04	6870	X	5671	-0-	-1199	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5775	-0-	-1200	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
06	6630	X	5481	-0-	-1149	-0-	5481	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	4948	-0-	-1376	-0-	4948	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6177	X	5871	-0-	-306	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6231	-0-	-248	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5697	-0-	-573	-0-	5697	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5731	-0-	-748	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5606	-0-	-454	-0-	5606	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5511	-0-	-751	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	4234	-0-	-1189	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5217	-0-	-549	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			Y	-0-					-0-
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5146	-0-	-558	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18473	X	15836	-0-	-2637	-0-	15836	3			Y	-0-					-0-
03	17825	X	16798	-0-	-1027	-0-	16798	3			Y	-0-					-0-
04	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	16368	3			Y	-0-					-0-
05	16926	X	14857	-0-	-2069	-0-	14857	3			Y	-0-					-0-
06	16380	X	14032	-0-	-2348	-0-	14032	3			Y	-0-					-0-
07	16926	X	14687	-0-	-2239	-0-	14687	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12702	X	11268	-0-	-1434	-0-	11268	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	12497	-0-	-182	-0-	12497	3			Y	-0-					-0-
04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	3			Y	-0-					-0-
05	12586	X	12147	-0-	-439	-0-	12147	3			Y	-0-					-0-
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	3			Y	-0-					-0-
07	13175	X	12098	-0-	-1077	-0-	12098	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11774	X	10347	-0-	-1427	-0-	10347	3			Y	-0-					-0-
03	12028	X	10947	-0-	-1081	-0-	10947	3			Y	-0-					-0-
04	11340	X	10546	-0-	-794	-0-	10546	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10630	-0-	-902	-0-	10630	3			Y	-0-					-0-
06	11160	X	10098	-0-	-1062	-0-	10098	3			Y	-0-					-0-
07	11067	X	10275	-0-	-792	-0-	10275	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9425	X	7350	-0-	-2075	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-
03	8525	X	7927	-0-	-598	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7422	-0-	-498	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	7373	-0-	-470	-0-	7373	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6938	-0-	-742	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
07	7936	X	6993	-0-	-943	-0-	6993	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

02	10962	X	6234	-0-	-4728	-0-	6234	3			Y	-0-					-0-
03	11718	X	6274	-0-	-5444	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
04	11340	X	5279	-0-	-6061	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
05	11718	X	5575	-0-	-6143	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
06	7110	X	4826	-0-	-2284	-0-	4826	3			Y	-0-					-0-
07	6665	X	5424	-0-	-1241	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

02	7511	X	6931	-0-	-580	-0-	6931	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7072	-0-	-864	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7036	-0-	-494	-0-	7036	3			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7147	-0-	-541	-0-	7147	3			Y	-0-					-0-
06	7260	X	6684	-0-	-576	-0-	6684	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6904	-0-	-505	-0-	6904	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

02	4321	X	3215	-0-	-1106	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3547	-0-	-979	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3448	-0-	-692	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
*07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

02	13166	X	12230	-0-	-936	-0-	12230	3			Y	-0-					-0-
03	13764	X	12883	-0-	-881	-0-	12883	3			Y	-0-					-0-
04	13080	X	12194	-0-	-886	-0-	12194	3			Y	-0-					-0-
05	13268	X	12312	-0-	-956	-0-	12312	3			Y	-0-					-0-
06	12660	X	11708	-0-	-952	-0-	11708	3			Y	-0-					-0-
07	13082	X	11841	-0-	-1241	-0-	11841	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

02	8091	X	7503	-0-	-588	-0-	7503	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	8036	-0-	-272	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7583	-0-	-307	-0-	7583	3			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7456	-0-	-573	-0-	7456	3			Y	-0-					-0-
06	7770	X	6706	-0-	-1064	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7113	-0-	-916	-0-	7113	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

02	10179	X	9628	-0-	-551	-0-	9628	3			Y	-0-					-0-
03	10757	X	10110	-0-	-647	-0-	10110	3			Y	-0-					-0-
04	10290	X	9543	-0-	-747	-0-	9543	3			Y	-0-					-0-
05	10540	X	9706	-0-	-834	-0-	9706	3			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9249	-0-	-711	-0-	9249	3			Y	-0-					-0-
07	10292	X	9385	-0-	-907	-0-	9385	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	10382	X	7458	-0-	-2924	-0-	7458	3			Y	-0-					-0-
03	11067	X	7741	-0-	-3326	-0-	7741	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7411	-0-	-599	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	7252	-0-	-1025	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7632	-0-	-318	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7452	-0-	-515	-0-	7452	3			Y	-0-					-0-

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
02	21663	X	20527	-0-	-1136	-0-	20527	3			Y	-0-					-0-
03	23002	X	21623	-0-	-1379	-0-	21623	3			Y	-0-					-0-
04	22050	X	20515	-0-	-1535	-0-	20515	3			Y	-0-					-0-
05	22568	X	20827	-0-	-1741	-0-	20827	3			Y	-0-					-0-
06	21240	X	19484	-0-	-1756	-0-	19484	3			Y	-0-					-0-
07	21948	X	19406	-0-	-2542	-0-	19406	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
02	14558	X	13313	-0-	-1245	-0-	13313	3			Y	-0-					-0-
03	15221	X	14011	-0-	-1210	-0-	14011	3			Y	-0-					-0-
04	14430	X	13351	-0-	-1079	-0-	13351	3			Y	-0-					-0-
05	14632	X	13442	-0-	-1190	-0-	13442	3			Y	-0-					-0-
06	14130	X	12761	-0-	-1369	-0-	12761	3			Y	-0-					-0-
07	14229	X	12991	-0-	-1238	-0-	12991	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
02	12528	X	11971	-0-	-557	-0-	11971	3			Y	-0-					-0-
03	13051	X	12442	-0-	-609	-0-	12442	3			Y	-0-					-0-
04	12480	X	11757	-0-	-723	-0-	11757	3			Y	-0-					-0-
05	12803	X	11922	-0-	-881	-0-	11922	3			Y	-0-					-0-
06	12390	X	11337	-0-	-1053	-0-	11337	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	11457	-0-	-1346	-0-	11457	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
02	11107	X	9758	-0-	-1349	-0-	9758	3			Y	-0-					-0-
03	11625	X	10430	-0-	-1195	-0-	10430	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10102	-0-	-788	-0-	10102	3			Y	-0-					-0-
05	11067	X	9962	-0-	-1105	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
06	10530	X	9703	-0-	-827	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
07	10447	X	9669	-0-	-778	-0-	9669	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
02	11745	X	9861	-0-	-1884	-0-	9861	3			Y	-0-					-0-
03	12183	X	10394	-0-	-1789	-0-	10394	3			Y	-0-					-0-
04	11190	X	9920	-0-	-1270	-0-	9920	3			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10437	-0-	-816	-0-	10437	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	10131	-0-	-429	-0-	10131	3			Y	-0-					-0-
07	10540	X	10178	-0-	-362	-0-	10178	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
02	9802	X	9139	-0-	-663	-0-	9139	3			Y	-0-					-0-
03	10075	X	9503	-0-	-572	-0-	9503	3			Y	-0-					-0-
04	9390	X	9083	-0-	-307	-0-	9083	3			Y	-0-					-0-
05	9765	X	9390	-0-	-375	-0-	9390	3			Y	-0-					-0-
06	9450	X	8833	-0-	-617	-0-	8833	3			Y	-0-					-0-
07	9765	X	8835	-0-	-930	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	16559	X	14583	-0-	-1976	-0-	14583	3			Y	-0-					-0-
03	17360	X	15404	-0-	-1956	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
04	16140	X	14941	-0-	-1199	-0-	14941	3			Y	-0-					-0-
05	16275	X	15160	-0-	-1115	-0-	15160	3			Y	-0-					-0-
06	15480	X	14538	-0-	-942	-0-	14538	3			Y	-0-					-0-
07	15593	X	15148	-0-	-445	-0-	15148	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

02	19285	X	17573	-0-	-1712	-0-	17573	3			Y	-0-					-0-
03	19995	X	18563	-0-	-1432	-0-	18563	3			Y	-0-					-0-
04	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	3			Y	-0-					-0-
05	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	19801	3			Y	-0-					-0-
06	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	3			Y	-0-					-0-
07	20119	X	19058	-0-	-1061	-0-	19058	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

02	9019	X	6388	-0-	-2631	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	5217	-0-	-4424	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
04	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3			Y	-0-					-0-
05	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	18782	3			Y	-0-					-0-
06	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18341	3			Y	-0-					-0-
*07	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

02	15602	X	14289	-0-	-1313	-0-	14289	3			Y	-0-					-0-
03	16523	X	15139	-0-	-1384	-0-	15139	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	14367	-0-	-1143	-0-	14367	3			Y	-0-					-0-
05	15686	X	14277	-0-	-1409	-0-	14277	3			Y	-0-					-0-
06	14940	X	13618	-0-	-1322	-0-	13618	3			Y	-0-					-0-
07	15283	X	13924	-0-	-1359	-0-	13924	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

02	9396	X	7768	-0-	-1628	-0-	7768	3			Y	-0-					-0-
03	9889	X	8966	-0-	-923	-0-	8966	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8168	-0-	-1252	-0-	8168	3			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8157	-0-	-1515	-0-	8157	3			Y	-0-					-0-
06	9060	X	7543	-0-	-1517	-0-	7543	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8606	-0-	-353	-0-	8606	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

02	10469	X	9313	-0-	-1156	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-
03	10664	X	10283	-0-	-381	-0-	10283	3			Y	-0-					-0-
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			Y	-0-					-0-
05	10478	X	10078	-0-	-400	-0-	10078	3			Y	-0-					-0-
06	10140	X	9859	-0-	-281	-0-	9859	3			Y	-0-					-0-
07	10602	X	9664	-0-	-938	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

02	11339	X	7080	-0-	-4259	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	7564	-0-	-4557	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7250	-0-	-760	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7491	-0-	-693	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
*07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 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
02	7685	X	4922	-0-	-2763	-0-	4922	3			Y	-0-					-0-
03	8215	X	5035	-0-	-3180	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
04	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4963	-0-	-467	-0-	4963	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-

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
02	9019	X	7548	-0-	-1471	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			Y	-0-					-0-
04	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	3			Y	-0-					-0-
05	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3			Y	-0-					-0-
06	8730	X	8284	-0-	-446	-0-	8284	3			Y	-0-					-0-
07	9331	X	5177	-0-	-4154	-0-	5177	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
02	7540	X	6334	-0-	-1206	-0-	6334	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6715	-0-	-1469	-0-	6715	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6455	-0-	-1465	-0-	6455	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6532	-0-	-1652	-0-	6532	3			Y	-0-					-0-
06	7740	X	6240	-0-	-1500	-0-	6240	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	6261	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
02	17313	X	16048	-0-	-1265	-0-	16048	3			Y	-0-					-0-
03	17980	X	17060	-0-	-920	-0-	17060	3			Y	-0-					-0-
04	16800	X	16276	-0-	-524	-0-	16276	3			Y	-0-					-0-
05	17298	X	15223	-0-	-2075	-0-	15223	3			Y	-0-					-0-
06	16740	X	14078	-0-	-2662	-0-	14078	3			Y	-0-					-0-
07	17143	X	14560	-0-	-2583	-0-	14560	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
02	18125	X	17131	-0-	-994	-0-	17131	3			Y	-0-					-0-
03	19375	X	17357	-0-	-2018	-0-	17357	3			Y	-0-					-0-
04	18750	X	16469	-0-	-2281	-0-	16469	3			Y	-0-					-0-
05	19375	X	16841	-0-	-2534	-0-	16841	3			Y	-0-					-0-
06	18150	X	16019	-0-	-2131	-0-	16019	3			Y	-0-					-0-
07	18321	X	15846	-0-	-2475	-0-	15846	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
02	16327	X	16011	-0-	-316	-0-	16011	3			Y	-0-					-0-
03	17453	X	16982	-0-	-471	-0-	16982	3			Y	-0-					-0-
04	16890	X	15994	-0-	-896	-0-	15994	3			Y	-0-					-0-
05	17453	X	16200	-0-	-1253	-0-	16200	3			Y	-0-					-0-
06	16890	X	15303	-0-	-1587	-0-	15303	3			Y	-0-					-0-
07	17112	X	15810	-0-	-1302	-0-	15810	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
02	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	3			Y	-0-					-0-
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			Y	-0-					-0-
04	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	3			Y	-0-					-0-
05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	3			Y	-0-					-0-
06	10860	X	10535	-0-	-325	-0-	10535	3			Y	-0-					-0-
07	11222	X	10599	-0-	-623	-0-	10599	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	3			Y	-0-					-0-
03	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	3			Y	-0-					-0-
04	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	3			Y	-0-					-0-
05	14012	X	13727	-0-	-285	-0-	13727	3			Y	-0-					-0-
06	13560	X	12827	-0-	-733	-0-	12827	3			Y	-0-					-0-
07	14012	X	13351	-0-	-661	-0-	13351	3			Y	-0-					-0-

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
02	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	19890	3			Y	-0-					-0-
03	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	21063	3			Y	-0-					-0-
04	20370	X	19844	-0-	-526	-0-	19844	3			Y	-0-					-0-
05	21049	X	20001	-0-	-1048	-0-	20001	3			Y	-0-					-0-
06	20370	X	18892	-0-	-1478	-0-	18892	3			Y	-0-					-0-
07	21049	X	19085	-0-	-1964	-0-	19085	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	3			Y	-0-					-0-
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	3			Y	-0-					-0-
04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	3			Y	-0-					-0-
05	10850	X	9765	-0-	-1085	-0-	9765	3			Y	-0-					-0-
06	10500	X	9118	-0-	-1382	-0-	9118	3			Y	-0-					-0-
07	10850	X	9305	-0-	-1545	-0-	9305	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	17265	3			Y	-0-					-0-
03	17670	X	16813	-0-	-857	-0-	16813	3			Y	-0-					-0-
04	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	3			Y	-0-					-0-
05	17670	X	16867	-0-	-803	-0-	16867	3			Y	-0-					-0-
06	17100	X	15753	-0-	-1347	-0-	15753	3			Y	-0-					-0-
07	17670	X	16223	-0-	-1447	-0-	16223	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	23722	3			Y	-0-					-0-
03	25234	X	23993	-0-	-1241	-0-	23993	3			Y	-0-					-0-
04	24420	X	22993	-0-	-1427	-0-	22993	3			Y	-0-					-0-
05	25234	X	23236	-0-	-1998	-0-	23236	3			Y	-0-					-0-
06	24420	X	22044	-0-	-2376	-0-	22044	3			Y	-0-					-0-
07	25234	X	22680	-0-	-2554	-0-	22680	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 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
02	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	3			Y	-0-					-0-
03	16027	X	15591	-0-	-436	-0-	15591	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	14410	-0-	-1100	-0-	14410	3			Y	-0-					-0-
05	16027	X	14418	-0-	-1609	-0-	14418	3			Y	-0-					-0-
06	15510	X	14496	-0-	-1014	-0-	14496	3			Y	-0-					-0-
07	16027	X	14478	-0-	-1549	-0-	14478	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16646	X	13686	-0-	-2960	-0-	13686	3			Y	-0-					-0-
03	17422	X	14841	-0-	-2581	-0-	14841	3			Y	-0-					-0-
04	16680	X	13928	-0-	-2752	-0-	13928	3			Y	-0-					-0-
05	16771	X	14057	-0-	-2714	-0-	14057	3			Y	-0-					-0-
06	15180	X	12245	-0-	-2935	-0-	12245	3			Y	-0-					-0-
07	14849	X	12900	-0-	-1949	-0-	12900	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20242	X	18822	-0-	-1420	-0-	18822	3			Y	-0-					-0-
03	21235	X	19736	-0-	-1499	-0-	19736	3			Y	-0-					-0-
04	20130	X	18731	-0-	-1399	-0-	18731	3			Y	-0-					-0-
05	20336	X	18937	-0-	-1399	-0-	18937	3			Y	-0-					-0-
06	19470	X	18023	-0-	-1447	-0-	18023	3			Y	-0-					-0-
07	20119	X	18260	-0-	-1859	-0-	18260	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14906	X	13558	-0-	-1348	-0-	13558	3			Y	-0-					-0-
03	15562	X	14141	-0-	-1421	-0-	14141	3			Y	-0-					-0-
04	14700	X	13561	-0-	-1139	-0-	13561	3			Y	-0-					-0-
05	15035	X	13645	-0-	-1390	-0-	13645	3			Y	-0-					-0-
06	14100	X	12763	-0-	-1337	-0-	12763	3			Y	-0-					-0-
07	14508	X	12927	-0-	-1581	-0-	12927	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11020	X	10601	-0-	-419	-0-	10601	3			Y	-0-					-0-
03	11718	X	10330	-0-	-1388	-0-	10330	3			Y	-0-					-0-
04	11310	X	10548	-0-	-762	-0-	10548	3			Y	-0-					-0-
05	11687	X	10920	-0-	-767	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-
06	11100	X	10294	-0-	-806	-0-	10294	3			Y	-0-					-0-
07	11346	X	10312	-0-	-1034	-0-	10312	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	3			Y	-0-					-0-
03	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	3			Y	-0-					-0-
04	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16673	3			Y	-0-					-0-
05	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	3			Y	-0-					-0-
06	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	3			Y	-0-					-0-
*07	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12528	X	11691	-0-	-837	-0-	11691	3			Y	-0-					-0-
03	13392	X	12808	-0-	-584	-0-	12808	3			Y	-0-					-0-
04	12540	X	11991	-0-	-549	-0-	11991	3			Y	-0-					-0-
05	12927	X	12132	-0-	-795	-0-	12132	3			Y	-0-					-0-
06	12390	X	9557	-0-	-2833	-0-	9557	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	8835	-0-	-3968	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24012	X	21562	-0-	-2450	-0-	21562	3			N	-0-					-0-
03	25234	X	22564	-0-	-2670	-0-	22564	3			N	-0-					-0-
04	23070	X	21523	-0-	-1547	-0-	21523	3			N	-0-					-0-
05	23684	X	21908	-0-	-1776	-0-	21908	3			N	-0-					-0-
06	22590	X	20783	-0-	-1807	-0-	20783	3			N	-0-					-0-
07	23064	X	21045	-0-	-2019	-0-	21045	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6960	X	6133	-0-	-827	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6235	-0-	-1205	-0-	6235	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	5132	-0-	-1798	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-
05	7161	X	2736	-0-	-4425	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6149	-0-	-392	-0-	6149	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	3			Y	-0-					-0-
03	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	3			Y	-0-					-0-
04	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	20550	3			Y	-0-					-0-
05	20894	X	20790	-0-	-104	-0-	20790	3			Y	-0-					-0-
06	20220	X	19609	-0-	-611	-0-	19609	3			Y	-0-					-0-
07	20894	X	20048	-0-	-846	-0-	20048	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

02	19111	X	18147	-0-	-964	-0-	18147	3			Y	-0-					-0-
03	20429	X	18874	-0-	-1555	-0-	18874	3			Y	-0-					-0-
04	19770	X	17873	-0-	-1897	-0-	17873	3			Y	-0-					-0-
05	20429	X	17992	-0-	-2437	-0-	17992	3			Y	-0-					-0-
06	19650	X	17096	-0-	-2554	-0-	17096	3			Y	-0-					-0-
07	19406	X	17444	-0-	-1962	-0-	17444	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

02	20735	X	18687	-0-	-2048	-0-	18687	3			N	-0-					-0-
03	21700	X	19334	-0-	-2366	-0-	19334	3			N	-0-					-0-
04	20730	X	17564	-0-	-3166	-0-	17564	3			N	-0-					-0-
05	20522	X	17971	-0-	-2551	-0-	17971	3			N	-0-					-0-
06	19770	X	16696	-0-	-3074	-0-	16696	3			N	-0-					-0-
07	19964	X	17228	-0-	-2736	-0-	17228	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

02	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	24524	3			Y	-0-					-0-
03	25854	X	25848	-0-	-6	-0-	25848	3			Y	-0-					-0-
04	25020	X	24113	-0-	-907	-0-	24113	3			Y	-0-					-0-
05	25854	X	24161	-0-	-1693	-0-	24161	3			Y	-0-					-0-
06	25020	X	23250	-0-	-1770	-0-	23250	3			Y	-0-					-0-
07	25854	X	23048	-0-	-2806	-0-	23048	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

02	11832	X	11706	-0-	-126	-0-	11706	3			Y	-0-					-0-
03	12648	X	12440	-0-	-208	-0-	12440	3			Y	-0-					-0-
04	12240	X	11586	-0-	-654	-0-	11586	3			Y	-0-					-0-
05	12648	X	11706	-0-	-942	-0-	11706	3			Y	-0-					-0-
06	12240	X	11210	-0-	-1030	-0-	11210	3			Y	-0-					-0-
07	12524	X	11482	-0-	-1042	-0-	11482	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

02	26187	X	22166	-0-	-4021	-0-	22166	3			Y	-0-					-0-
03	27962	X	17904	-0-	-10058	-0-	17904	3			Y	-0-					-0-
04	26910	X	21753	-0-	-5157	-0-	21753	3			Y	-0-					-0-
05	25792	X	19819	-0-	-5973	-0-	19819	3			Y	-0-					-0-
06	23730	X	18509	-0-	-5221	-0-	18509	3			Y	-0-					-0-
07	23684	X	18627	-0-	-5057	-0-	18627	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

02	9889	X	9227	-0-	-662	-0-	9227	3			Y	-0-					-0-
03	10571	X	9770	-0-	-801	-0-	9770	3			Y	-0-					-0-
04	10170	X	9239	-0-	-931	-0-	9239	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9523	-0-	-831	-0-	9523	3			Y	-0-					-0-
06	9750	X	9082	-0-	-668	-0-	9082	3			Y	-0-					-0-
07	9858	X	9190	-0-	-668	-0-	9190	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11948	X	11869	-0-	-79	-0-	11869	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	9664	-0-	-3108	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
04	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	3			Y	-0-					-0-
05	12679	X	10023	-0-	-2656	-0-	10023	3			Y	-0-					-0-
06	12270	X	9275	-0-	-2995	-0-	9275	3			Y	-0-					-0-
07	12679	X	9465	-0-	-3214	-0-	9465	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

02	9367	X	8434	-0-	-933	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-
03	10013	X	9416	-0-	-597	-0-	9416	3			Y	-0-					-0-
04	9690	X	8976	-0-	-714	-0-	8976	3			Y	-0-					-0-
05	10013	X	8990	-0-	-1023	-0-	8990	3			Y	-0-					-0-
06	9420	X	8576	-0-	-844	-0-	8576	3			Y	-0-					-0-
07	9424	X	8669	-0-	-755	-0-	8669	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

02	20474	X	15994	-0-	-4480	-0-	15994	3			N	-0-					-0-
03	21886	X	19298	-0-	-2588	-0-	19298	3			N	-0-					-0-
04	21180	X	16857	-0-	-4323	-0-	16857	3			N	-0-					-0-
05	21359	X	18100	-0-	-3259	-0-	18100	3			N	-0-					-0-
06	18690	X	14191	-0-	-4499	-0-	14191	3			N	-0-					-0-
07	19313	X	15063	-0-	-4250	-0-	15063	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

02	8381	X	7804	-0-	-577	-0-	7804	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8339	-0-	-620	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7763	-0-	-907	-0-	7763	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	7890	-0-	-1069	-0-	7890	3			Y	-0-					-0-
06	8670	X	7387	-0-	-1283	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-
07	8339	X	7436	-0-	-903	-0-	7436	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

02	7482	X	7107	-0-	-375	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7495	-0-	-255	-0-	7495	3			Y	-0-					-0-
04	7500	X	7323	-0-	-177	-0-	7323	3			Y	-0-					-0-
05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					-0-
06	7350	X	7215	-0-	-135	-0-	7215	3			Y	-0-					-0-
07	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

02	8555	X	7822	-0-	-733	-0-	7822	3			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8053	-0-	-1123	-0-	8053	3			Y	-0-					-0-
04	8880	X	7872	-0-	-1008	-0-	7872	3			Y	-0-					-0-
05	9176	X	8070	-0-	-1106	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
06	8190	X	7942	-0-	-248	-0-	7942	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	7849	-0-	-521	-0-	7849	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

02	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	20619	3			Y	-0-					-0-
03	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	21516	3			Y	-0-					-0-
04	20250	X	20131	-0-	-119	-0-	20131	3			Y	-0-					-0-
05	20925	X	20175	-0-	-750	-0-	20175	3			Y	-0-					-0-
06	20250	X	19302	-0-	-948	-0-	19302	3			Y	-0-					-0-
07	20925	X	18703	-0-	-2222	-0-	18703	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9918	X	9060	-0-	-858	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
03	10354	X	9515	-0-	-839	-0-	9515	3			Y	-0-					-0-
04	10020	X	8720	-0-	-1300	-0-	8720	3			Y	-0-					-0-
05	10137	X	8118	-0-	-2019	-0-	8118	3			Y	-0-					-0-
06	9570	X	8335	-0-	-1235	-0-	8335	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	8556	-0-	-1116	-0-	8556	3			Y	-0-					-0-

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
02	17545	X	16671	-0-	-874	-0-	16671	3			Y	-0-					-0-
03	18755	X	16395	-0-	-2360	-0-	16395	3			Y	-0-					-0-
04	17340	X	15404	-0-	-1936	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
05	17825	X	15633	-0-	-2192	-0-	15633	3			Y	-0-					-0-
06	17250	X	14794	-0-	-2456	-0-	14794	3			Y	-0-					-0-
07	17825	X	14910	-0-	-2915	-0-	14910	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17023	X	15440	-0-	-1583	-0-	15440	3			Y	-0-					-0-
03	18073	X	16208	-0-	-1865	-0-	16208	3			Y	-0-					-0-
04	17490	X	15380	-0-	-2110	-0-	15380	3			Y	-0-					-0-
05	17763	X	15362	-0-	-2401	-0-	15362	3			Y	-0-					-0-
06	16770	X	14592	-0-	-2178	-0-	14592	3			Y	-0-					-0-
07	16492	X	15380	-0-	-1112	-0-	15380	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14645	X	12004	-0-	-2641	-0-	12004	3			Y	-0-					-0-
03	15314	X	13460	-0-	-1854	-0-	13460	3			Y	-0-					-0-
04	14370	X	11867	-0-	-2503	-0-	11867	3			Y	-0-					-0-
05	14632	X	12771	-0-	-1861	-0-	12771	3			Y	-0-					-0-
06	14040	X	12207	-0-	-1833	-0-	12207	3			Y	-0-					-0-
07	13454	X	12431	-0-	-1023	-0-	12431	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13572	X	11412	-0-	-2160	-0-	11412	3			Y	-0-					-0-
03	14260	X	13194	-0-	-1066	-0-	13194	3			Y	-0-					-0-
04	13650	X	11995	-0-	-1655	-0-	11995	3			Y	-0-					-0-
05	13826	X	12877	-0-	-949	-0-	12877	3			Y	-0-					-0-
06	13200	X	12212	-0-	-988	-0-	12212	3			Y	-0-					-0-
07	13206	X	12619	-0-	-587	-0-	12619	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38802	X	36087	-0-	-2715	-0-	36087	3			Y	-0-					-0-
03	40920	X	37641	-0-	-3279	-0-	37641	3			Y	-0-					-0-
04	39360	X	36033	-0-	-3327	-0-	36033	3			Y	-0-					-0-
05	39587	X	36351	-0-	-3236	-0-	36351	3			Y	-0-					-0-
06	37950	X	34403	-0-	-3547	-0-	34403	3			Y	-0-					-0-
07	38564	X	35313	-0-	-3251	-0-	35313	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20474	X	18075	-0-	-2399	-0-	18075	3			Y	-0-					-0-
03	21886	X	17912	-0-	-3974	-0-	17912	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	17101	-0-	-3419	-0-	17101	3			Y	-0-					-0-
05	20553	X	17342	-0-	-3211	-0-	17342	3			Y	-0-					-0-
06	19320	X	16357	-0-	-2963	-0-	16357	3			Y	-0-					-0-
07	19313	X	16414	-0-	-2899	-0-	16414	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13601	X	12867	-0-	-734	-0-	12867	3			Y	-0-					-0-
03	14446	X	13026	-0-	-1420	-0-	13026	3			Y	-0-					-0-
04	13710	X	12427	-0-	-1283	-0-	12427	3			Y	-0-					-0-
05	14167	X	12008	-0-	-2159	-0-	12008	3			Y	-0-					-0-
06	13470	X	11845	-0-	-1625	-0-	11845	3			Y	-0-					-0-
07	13764	X	11861	-0-	-1903	-0-	11861	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

02	17023	X	14574	-0-	-2449	-0-	14574	3			Y	-0-					-0-
03	17980	X	15149	-0-	-2831	-0-	15149	3			Y	-0-					-0-
04	17040	X	14314	-0-	-2726	-0-	14314	3			Y	-0-					-0-
05	17143	X	14470	-0-	-2673	-0-	14470	3			Y	-0-					-0-
06	16020	X	13655	-0-	-2365	-0-	13655	3			Y	-0-					-0-
07	15593	X	13836	-0-	-1757	-0-	13836	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

02	12760	X	9744	-0-	-3016	-0-	9744	3			Y	-0-					-0-
03	13454	X	13190	-0-	-264	-0-	13190	3			Y	-0-					-0-
04	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	3			Y	-0-					-0-
05	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	3			Y	-0-					-0-
06	12750	X	8691	-0-	-4059	-0-	8691	3			Y	-0-					-0-
07	14601	X	9337	-0-	-5264	-0-	9337	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

02	10208	X	10007	-0-	-201	-0-	10007	3			Y	-0-					-0-
03	10912	X	10610	-0-	-302	-0-	10610	3			Y	-0-					-0-
04	10560	X	10144	-0-	-416	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
05	10695	X	10249	-0-	-446	-0-	10249	3			Y	-0-					-0-
06	10350	X	9477	-0-	-873	-0-	9477	3			Y	-0-					-0-
07	10695	X	10103	-0-	-592	-0-	10103	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

02	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	3			Y	-0-					-0-
03	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	3			Y	-0-					-0-
04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	3			Y	-0-					-0-
05	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	3			Y	-0-					-0-
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	3			Y	-0-					-0-
07	10819	X	10740	-0-	-79	-0-	10740	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

02	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	3			Y	-0-					-0-
03	19499	X	18918	-0-	-581	-0-	18918	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	18186	-0-	-684	-0-	18186	3			Y	-0-					-0-
05	19499	X	16061	-0-	-3438	-0-	16061	3			Y	-0-					-0-
06	18870	X	15664	-0-	-3206	-0-	15664	3			Y	-0-					-0-
07	19499	X	15861	-0-	-3638	-0-	15861	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

02	13456	X	6090	-0-	-7366	-0-	6090	3			Y	-0-					-0-
03	14756	X	9099	-0-	-5657	-0-	9099	3			Y	-0-					-0-
04	14280	X	8097	-0-	-6183	-0-	8097	3			Y	-0-					-0-
05	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	3			Y	-0-					-0-
06	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3			Y	-0-					-0-
*07	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 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
02	24621	X	24540	-0-	-81	-0-	24540	3			Y	-0-					-0-
03	26319	X	25937	-0-	-382	-0-	25937	3			Y	-0-					-0-
04	25470	X	24000	-0-	-1470	-0-	24000	3			Y	-0-					-0-
05	26319	X	24559	-0-	-1760	-0-	24559	3			Y	-0-					-0-
06	25470	X	23005	-0-	-2465	-0-	23005	3			Y	-0-					-0-
07	26226	X	23711	-0-	-2515	-0-	23711	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

02	21953	X	19793	-0-	-2160	-0-	19793	3			Y	-0-					-0-
03	23467	X	20685	-0-	-2782	-0-	20685	3			Y	-0-					-0-
04	21930	X	19221	-0-	-2709	-0-	19221	3			Y	-0-					-0-
05	22661	X	19805	-0-	-2856	-0-	19805	3			Y	-0-					-0-
06	21930	X	18744	-0-	-3186	-0-	18744	3			Y	-0-					-0-
07	21173	X	19110	-0-	-2063	-0-	19110	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

02	15892	X	10812	-0-	-5080	-0-	10812	3			Y	-0-					-0-
03	16988	X	14476	-0-	-2512	-0-	14476	3			Y	-0-					-0-
04	16440	X	13768	-0-	-2672	-0-	13768	3			Y	-0-					-0-
05	16988	X	13662	-0-	-3326	-0-	13662	3			Y	-0-					-0-
06	14910	X	12487	-0-	-2423	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-
07	14477	X	12496	-0-	-1981	-0-	12496	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

02	10643	X	10021	-0-	-622	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	9612	-0-	-1455	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	9919	-0-	-401	-0-	9919	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	10079	-0-	-647	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	9568	-0-	-812	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	9003	-0-	-1723	-0-	9003	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

02	8932	X	7837	-0-	-1095	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	8053	-0-	-1278	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	7908	-0-	-822	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8008	-0-	-920	-0-	8008	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7535	-0-	-805	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	7299	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

02	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	3			Y	-0-					-0-
03	26040	X	25658	-0-	-382	-0-	25658	3			Y	-0-					-0-
04	25200	X	24085	-0-	-1115	-0-	24085	3			Y	-0-					-0-
05	26040	X	24328	-0-	-1712	-0-	24328	3			Y	-0-					-0-
06	25200	X	23153	-0-	-2047	-0-	23153	3			Y	-0-					-0-
07	26040	X	23450	-0-	-2590	-0-	23450	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

02	13427	X	11636	-0-	-1791	-0-	11636	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	12408	-0-	-1728	-0-	12408	3			N	-0-					-0-
04	13440	X	11746	-0-	-1694	-0-	11746	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	12164	-0-	-1476	-0-	12164	3			N	-0-					-0-
06	12870	X	11347	-0-	-1523	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	11051	-0-	-1380	-0-	11051	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

02	15080 X	13144	-0-	-1936	-0-	13144	3			N	-0-					-0-
03	15779 X	13929	-0-	-1850	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
04	14250 X	13254	-0-	-996	-0-	13254	3			N	-0-					-0-
05	14694 X	13542	-0-	-1152	-0-	13542	3			N	-0-					-0-
06	14220 X	13027	-0-	-1193	-0-	13027	3			N	-0-					-0-
07	14043 X	13190	-0-	-853	-0-	13190	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

02	14442 X	12032	-0-	-2410	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
03	14539 X	12769	-0-	-1770	-0-	12769	3			N	-0-					-0-
04	14070 X	10519	-0-	-3551	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
05	14539 X	9843	-0-	-4696	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
06	13290 X	9371	-0-	-3919	-0-	9371	3			N	-0-					-0-
07	12865 X	9509	-0-	-3356	-0-	9509	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

02	11948 X	10446	-0-	-1502	-0-	10446	3			N	-0-					-0-
03	12772 X	10790	-0-	-1982	-0-	10790	3			N	-0-					-0-
04	11910 X	10261	-0-	-1649	-0-	10261	3			N	-0-					-0-
05	12307 X	10456	-0-	-1851	-0-	10456	3			N	-0-					-0-
06	11910 X	10007	-0-	-1903	-0-	10007	3			N	-0-					-0-
07	11160 X	9951	-0-	-1209	-0-	9951	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

02	14471 X	12931	-0-	-1540	-0-	12931	3			N	-0-					-0-
03	14849 X	13678	-0-	-1171	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
04	13680 X	13088	-0-	-592	-0-	13088	3			N	-0-					-0-
05	13857 X	12706	-0-	-1151	-0-	12706	3			N	-0-					-0-
06	13410 X	12029	-0-	-1381	-0-	12029	3			N	-0-					-0-
07	13826 X	12086	-0-	-1740	-0-	12086	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

02	16588 X	13376	-0-	-3212	-0-	13376	3			N	-0-					-0-
03	16926 X	14048	-0-	-2878	-0-	14048	3			N	-0-					-0-
04	15960 X	13609	-0-	-2351	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
05	16492 X	13788	-0-	-2704	-0-	13788	3			N	-0-					-0-
06	15390 X	13395	-0-	-1995	-0-	13395	3			N	-0-					-0-
07	14291 X	13589	-0-	-702	-0-	13589	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

02	11339 X	6785	-0-	-4554	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
03	11811 X	6949	-0-	-4862	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
04	9630 X	8849	-0-	-781	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
05	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	3			N	-0-					-0-
06	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
*07	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14123	X	12132	-0-	-1991	-0-	12132	3			Y	-0-					-0-
03	15097	X	12744	-0-	-2353	-0-	12744	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	12312	-0-	-2268	-0-	12312	3			Y	-0-					-0-
05	14415	X	12398	-0-	-2017	-0-	12398	3			Y	-0-					-0-
06	13560	X	12045	-0-	-1515	-0-	12045	3			Y	-0-					-0-
07	12958	X	12428	-0-	-530	-0-	12428	3			Y	-0-					-0-

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
02	16530	X	14862	-0-	-1668	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	15292	-0-	-1448	-0-	15292	3			N	-0-					-0-
04	15990	X	14789	-0-	-1201	-0-	14789	3			N	-0-					-0-
05	16523	X	14875	-0-	-1648	-0-	14875	3			N	-0-					-0-
06	15990	X	13961	-0-	-2029	-0-	13961	3			N	-0-					-0-
07	15872	X	14044	-0-	-1828	-0-	14044	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
02	16153	X	14062	-0-	-2091	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
03	17050	X	14731	-0-	-2319	-0-	14731	3			N	-0-					-0-
04	15270	X	13550	-0-	-1720	-0-	13550	3			N	-0-					-0-
05	15779	X	14165	-0-	-1614	-0-	14165	3			N	-0-					-0-
06	15270	X	13961	-0-	-1309	-0-	13961	3			N	-0-					-0-
07	15035	X	14014	-0-	-1021	-0-	14014	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 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
02	34974	X	29928	-0-	-5046	-0-	29928	3			N	-0-					-0-
03	36270	X	31077	-0-	-5193	-0-	31077	3			N	-0-					-0-
04	33990	X	29102	-0-	-4888	-0-	29102	3			N	-0-					-0-
05	33635	X	30344	-0-	-3291	-0-	30344	3			N	-0-					-0-
06	31620	X	28837	-0-	-2783	-0-	28837	3			N	-0-					-0-
07	31992	X	28336	-0-	-3656	-0-	28336	3			N	-0-					-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
02	17893	X	15353	-0-	-2540	-0-	15353	3			N	-0-					-0-
03	18631	X	17275	-0-	-1356	-0-	17275	3			N	-0-					-0-
04	17820	X	16270	-0-	-1550	-0-	16270	3			N	-0-					-0-
05	17701	X	16348	-0-	-1353	-0-	16348	3			N	-0-					-0-
06	16710	X	15425	-0-	-1285	-0-	15425	3			N	-0-					-0-
07	17267	X	15532	-0-	-1735	-0-	15532	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
02	16936	X	15155	-0-	-1781	-0-	15155	3			N	-0-					-0-
03	17484	X	15853	-0-	-1631	-0-	15853	3			N	-0-					-0-
04	16470	X	14880	-0-	-1590	-0-	14880	3			N	-0-					-0-
05	16585	X	14951	-0-	-1634	-0-	14951	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	14069	-0-	-1621	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
07	16213	X	14373	-0-	-1840	-0-	14373	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
02	9396	X	5619	-0-	-3777	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	8609	-0-	-1156	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8648	-0-	-802	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8213	-0-	-870	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7279	-0-	-1061	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	7510	-0-	-1418	-0-	7510	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	19691	X	17946	-0-	-1745	-0-	17946	3			N	-0-					-0-
03	21049	X	18862	-0-	-2187	-0-	18862	3			N	-0-					-0-
04	20160	X	17796	-0-	-2364	-0-	17796	3			N	-0-					-0-
05	20305	X	17717	-0-	-2588	-0-	17717	3			N	-0-					-0-
06	19260	X	16718	-0-	-2542	-0-	16718	3			N	-0-					-0-
07	19189	X	16811	-0-	-2378	-0-	16811	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

02	26448	X	22566	-0-	-3882	-0-	22566	3			N	-0-					-0-
03	27590	X	23646	-0-	-3944	-0-	23646	3			N	-0-					-0-
04	25800	X	22616	-0-	-3184	-0-	22616	3			N	-0-					-0-
05	25141	X	22110	-0-	-3031	-0-	22110	3			N	-0-					-0-
06	23730	X	20663	-0-	-3067	-0-	20663	3			N	-0-					-0-
07	24118	X	20923	-0-	-3195	-0-	20923	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

02	50721	X	47042	-0-	-3679	-0-	47042	3			N	-0-					-0-
03	52545	X	49589	-0-	-2956	-0-	49589	3			N	-0-					-0-
04	49500	X	46712	-0-	-2788	-0-	46712	3			N	-0-					-0-
05	50282	X	47156	-0-	-3126	-0-	47156	3			N	-0-					-0-
06	48660	X	44363	-0-	-4297	-0-	44363	3			N	-0-					-0-
07	50282	X	44565	-0-	-5717	-0-	44565	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

02	16211	X	13521	-0-	-2690	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
03	17174	X	13824	-0-	-3350	-0-	13824	3			N	-0-					-0-
04	15900	X	12118	-0-	-3782	-0-	12118	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	13984	-0-	-2012	-0-	13984	3			N	-0-					-0-
06	15180	X	12782	-0-	-2398	-0-	12782	3			N	-0-					-0-
07	14446	X	13117	-0-	-1329	-0-	13117	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

02	18966	X	16902	-0-	-2064	-0-	16902	3			N	-0-					-0-
03	20181	X	16812	-0-	-3369	-0-	16812	3			N	-0-					-0-
04	19320	X	15601	-0-	-3719	-0-	15601	3			N	-0-					-0-
05	19747	X	16928	-0-	-2819	-0-	16928	3			N	-0-					-0-
06	18480	X	15446	-0-	-3034	-0-	15446	3			N	-0-					-0-
07	18073	X	15719	-0-	-2354	-0-	15719	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

02	19343	X	15859	-0-	-3484	-0-	15859	3			N	-0-					-0-
03	19499	X	17743	-0-	-1756	-0-	17743	3			N	-0-					-0-
04	17670	X	17307	-0-	-363	-0-	17307	3			N	-0-					-0-
05	18011	X	17754	-0-	-257	-0-	17754	3			N	-0-					-0-
06	17430	X	17190	-0-	-240	-0-	17190	3			N	-0-					-0-
07	17887	X	17149	-0-	-738	-0-	17149	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

02	13804	X	13402	-0-	-402	-0-	13402	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	14275	-0-	-1349	-0-	14275	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	13543	-0-	-1577	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	13988	-0-	-1636	-0-	13988	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	13182	-0-	-1518	-0-	13182	3			N	-0-					-0-
07	14322	X	13287	-0-	-1035	-0-	13287	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 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
02	15747	X	14968	-0-	-779	-0-	14968	3			N	-0-					-0-
03	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	3			N	-0-					-0-
04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	15285	-0-	-711	-0-	15285	3			N	-0-					-0-
06	15480	X	14765	-0-	-715	-0-	14765	3			N	-0-					-0-
07	15996	X	14953	-0-	-1043	-0-	14953	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

02	25752	X	24231	-0-	-1521	-0-	24231	3			N	-0-					-0-
03	26815	X	25278	-0-	-1537	-0-	25278	3			N	-0-					-0-
04	25140	X	23826	-0-	-1314	-0-	23826	3			N	-0-					-0-
05	25916	X	23977	-0-	-1939	-0-	23977	3			N	-0-					-0-
06	25080	X	22860	-0-	-2220	-0-	22860	3			N	-0-					-0-
07	25916	X	23045	-0-	-2871	-0-	23045	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

02	63017	X	51229	-0-	-11788	-0-	51229	3			N	-0-					-0-
03	61907	X	55562	-0-	-6345	-0-	55562	3			N	-0-					-0-
04	56220	X	51230	-0-	-4990	-0-	51230	3			N	-0-					-0-
05	57567	X	50807	-0-	-6760	-0-	50807	3			N	-0-					-0-
06	54090	X	47484	-0-	-6606	-0-	47484	3			N	-0-					-0-
07	55552	X	47378	-0-	-8174	-0-	47378	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

02	98716	X	78522	-0-	-20194	-0-	78522	3			N	-0-					-0-
03	100099	X	79678	-0-	-20421	-0-	79678	3			N	-0-					-0-
04	91200	X	73082	-0-	-18118	-0-	73082	3			N	-0-					-0-
05	88846	X	71814	-0-	-17032	-0-	71814	3			N	-0-					-0-
06	83820	X	66238	-0-	-17582	-0-	66238	3			N	-0-					-0-
07	83948	X	66246	-0-	-17702	-0-	66246	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

02	119538	X	97108	-0-	-22430	-0-	97108	3			N	-0-					-0-
03	122605	X	98192	-0-	-24413	-0-	98192	3			N	-0-					-0-
04	110760	X	90457	-0-	-20303	-0-	90457	3			N	-0-					-0-
05	109151	X	88590	-0-	-20561	-0-	88590	3			N	-0-					-0-
06	104700	X	81892	-0-	-22808	-0-	81892	3			N	-0-					-0-
07	103819	X	81393	-0-	-22426	-0-	81393	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

02	130935	X	105192	-0-	-25743	-0-	105192	3			N	-0-					-0-
03	133982	X	107201	-0-	-26781	-0-	107201	3			N	-0-					-0-
04	120510	X	99629	-0-	-20881	-0-	99629	3			N	-0-					-0-
05	119040	X	98621	-0-	-20419	-0-	98621	3			N	-0-					-0-
06	112920	X	91264	-0-	-21656	-0-	91264	3			N	-0-					-0-
07	112437	X	91167	-0-	-21270	-0-	91167	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

02	59943	X	51410	-0-	-8533	-0-	51410	3			N	-0-					-0-
03	59706	X	53717	-0-	-5989	-0-	53717	3			N	-0-					-0-
04	56280	X	50740	-0-	-5540	-0-	50740	3			N	-0-					-0-
05	57195	X	51264	-0-	-5931	-0-	51264	3			N	-0-					-0-
06	54300	X	49018	-0-	-5282	-0-	49018	3			N	-0-					-0-
07	54963	X	48639	-0-	-6324	-0-	48639	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 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
02	53679	X	45567	-0-	-8112	-0-	45567	3			N	-0-					-0-
03	54374	X	47476	-0-	-6898	-0-	47476	3			N	-0-					-0-
04	50010	X	43396	-0-	-6614	-0-	43396	3			N	-0-					-0-
05	51677	X	43216	-0-	-8461	-0-	43216	3			N	-0-					-0-
06	49200	X	40326	-0-	-8874	-0-	40326	3			N	-0-					-0-
07	48701	X	40189	-0-	-8512	-0-	40189	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

02	93641	X	75025	-0-	-18616	-0-	75025	3			N	-0-					-0-
03	96224	X	76899	-0-	-19325	-0-	76899	3			N	-0-					-0-
04	87030	X	72492	-0-	-14538	-0-	72492	3			N	-0-					-0-
05	87141	X	70692	-0-	-16449	-0-	70692	3			N	-0-					-0-
06	80280	X	66177	-0-	-14103	-0-	66177	3			N	-0-					-0-
07	80197	X	65663	-0-	-14534	-0-	65663	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

02	112375	X	97188	-0-	-15187	-0-	97188	3			N	-0-					-0-
03	120125	X	99199	-0-	-20926	-0-	99199	3			N	-0-					-0-
04	110910	X	93513	-0-	-17397	-0-	93513	3			N	-0-					-0-
05	111135	X	93351	-0-	-17784	-0-	93351	3			N	-0-					-0-
06	103230	X	87180	-0-	-16050	-0-	87180	3			N	-0-					-0-
07	103881	X	87046	-0-	-16835	-0-	87046	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

02	86333	X	74448	-0-	-11885	-0-	74448	3			N	-0-					-0-
03	92287	X	83255	-0-	-9032	-0-	83255	3			N	-0-					-0-
04	85110	X	77999	-0-	-7111	-0-	77999	3			N	-0-					-0-
05	84909	X	73334	-0-	-11575	-0-	73334	3			N	-0-					-0-
06	80580	X	69150	-0-	-11430	-0-	69150	3			N	-0-					-0-
07	83266	X	69408	-0-	-13858	-0-	69408	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

02	132327	X	107211	-0-	-25116	-0-	107211	3			N	-0-					-0-
03	136524	X	111443	-0-	-25081	-0-	111443	3			N	-0-					-0-
04	126720	X	103754	-0-	-22966	-0-	103754	3			N	-0-					-0-
05	125302	X	103410	-0-	-21892	-0-	103410	3			N	-0-					-0-
06	115440	X	96904	-0-	-18536	-0-	96904	3			N	-0-					-0-
07	114607	X	97918	-0-	-16689	-0-	97918	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

02	186267	X	134581	-0-	-51686	-0-	134581	3			N	-0-					-0-
03	182745	X	136476	-0-	-46269	-0-	136476	3			N	-0-					-0-
04	176850	X	125311	-0-	-51539	-0-	125311	3			N	-0-					-0-
05	166749	X	116455	-0-	-50294	-0-	116455	3			N	-0-					-0-
06	148290	X	109795	-0-	-38495	-0-	109795	3			N	-0-					-0-
07	143871	X	104351	-0-	-39520	-0-	104351	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

02	192879	X	155746	-0-	-37133	-0-	155746	3			N	-0-					-0-
03	206181	X	152378	-0-	-53803	-0-	152378	3			N	-0-					-0-
04	186270	X	139798	-0-	-46472	-0-	139798	3			N	-0-					-0-
05	185380	X	121398	-0-	-63982	-0-	121398	3			N	-0-					-0-
06	171450	X	100865	-0-	-70585	-0-	100865	3			N	-0-					-0-
07	166501	X	102792	-0-	-63709	-0-	102792	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72297	X	61811	-0-	-10486	-0-	61811	3			N	-0-					-0-
03	76477	X	61960	-0-	-14517	-0-	61960	3			N	-0-					-0-
04	71010	X	66207	-0-	-4803	-0-	66207	3			N	-0-					-0-
05	83341	X	83341	-0-	-0-	-0-	83341	3			N	-0-					-0-
06	93776	X	93776	-0-	-0-	-0-	93776	3			N	-0-					-0-
*07	96852	X	96852	-0-	-0-	-0-	96852	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

02	113970	X	92796	-0-	-21174	-0-	92796	3			N	-0-					-0-
03	116188	X	101838	-0-	-14350	-0-	101838	3			N	-0-					-0-
04	108450	X	94489	-0-	-13961	-0-	94489	3			N	-0-					-0-
05	107198	X	94010	-0-	-13188	-0-	94010	3			N	-0-					-0-
06	98580	X	88470	-0-	-10110	-0-	88470	3			N	-0-					-0-
07	101835	X	89140	-0-	-12695	-0-	89140	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

02	99412	X	78667	-0-	-20745	-0-	78667	3			N	-0-					-0-
03	100936	X	81618	-0-	-19318	-0-	81618	3			N	-0-					-0-
04	94320	X	75927	-0-	-18393	-0-	75927	3			N	-0-					-0-
05	92318	X	75509	-0-	-16809	-0-	75509	3			N	-0-					-0-
06	86310	X	70812	-0-	-15498	-0-	70812	3			N	-0-					-0-
07	84103	X	62280	-0-	-21823	-0-	62280	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

02	108373	X	87563	-0-	-20810	-0-	87563	3			N	-0-					-0-
03	110918	X	95938	-0-	-14980	-0-	95938	3			N	-0-					-0-
04	102150	X	88933	-0-	-13217	-0-	88933	3			N	-0-					-0-
05	102393	X	86735	-0-	-15658	-0-	86735	3			N	-0-					-0-
06	94830	X	80399	-0-	-14431	-0-	80399	3			N	-0-					-0-
07	95945	X	81276	-0-	-14669	-0-	81276	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

02	109533	X	81054	-0-	-28479	-0-	81054	3			N	-0-					-0-
03	108965	X	81505	-0-	-27460	-0-	81505	3			N	-0-					-0-
04	99480	X	74894	-0-	-24586	-0-	74894	3			N	-0-					-0-
05	97247	X	73186	-0-	-24061	-0-	73186	3			N	-0-					-0-
06	87900	X	67404	-0-	-20496	-0-	67404	3			N	-0-					-0-
07	86645	X	65782	-0-	-20863	-0-	65782	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

02	106865	X	72059	-0-	-34806	-0-	72059	3			N	-0-					-0-
03	106857	X	78585	-0-	-28272	-0-	78585	3			N	-0-					-0-
04	96870	X	72377	-0-	-24493	-0-	72377	3			N	-0-					-0-
05	94209	X	72566	-0-	-21643	-0-	72566	3			N	-0-					-0-
06	85170	X	68667	-0-	-16503	-0-	68667	3			N	-0-					-0-
07	78585	X	67316	-0-	-11269	-0-	67316	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

02	119132	X	89540	-0-	-29592	-0-	89540	3			N	-0-					-0-
03	127348	X	95879	-0-	-31469	-0-	95879	3			N	-0-					-0-
04	113520	X	89324	-0-	-24196	-0-	89324	3			N	-0-					-0-
05	107322	X	80617	-0-	-26705	-0-	80617	3			N	-0-					-0-
06	95340	X	73733	-0-	-21607	-0-	73733	3			N	-0-					-0-
07	95883	X	71861	-0-	-24022	-0-	71861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164372	X	121688	-0-	-42684	-0-	121688	3			N	-0-					-0-
03	167648	X	119640	-0-	-48008	-0-	119640	3			N	-0-					-0-
04	151050	X	109261	-0-	-41789	-0-	109261	3			N	-0-					-0-
05	147250	X	105779	-0-	-41471	-0-	105779	3			N	-0-					-0-
06	133230	X	97197	-0-	-36033	-0-	97197	3			N	-0-					-0-
07	130076	X	95683	-0-	-34393	-0-	95683	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173043	X	129918	-0-	-43125	-0-	129910	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	180265	X	129174	-0-	-51091	-0-	129174	3			N	-0-					-0-
04	161280	X	118230	-0-	-43050	-0-	118230	3			N	-0-					-0-
05	157232	X	114724	-0-	-42508	-0-	114724	3			N	-0-					-0-
06	142620	X	106623	-0-	-35997	-0-	106623	3			N	-0-					-0-
07	138880	X	105396	-0-	-33484	-0-	105396	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219704	X	145724	-0-	-73980	-0-	145724	3			N	-0-					-0-
03	234856	X	142155	-0-	-92701	-0-	142155	3			N	-0-					-0-
04	188790	X	127110	-0-	-61680	-0-	127110	3			N	-0-					-0-
05	176731	X	123305	-0-	-53426	-0-	123305	3			N	-0-					-0-
06	160950	X	112084	-0-	-48866	-0-	112084	3			N	-0-					-0-
07	155775	X	107823	-0-	-47952	-0-	107823	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183164	X	99709	-0-	-83455	-0-	99709	3			N	-0-					-0-
03	195796	X	97763	-0-	-98033	-0-	97763	3			N	-0-					-0-
04	131280	X	88367	-0-	-42913	-0-	88367	3			N	-0-					-0-
05	122264	X	84732	-0-	-37532	-0-	84732	3			N	-0-					-0-
06	108090	X	76773	-0-	-31317	-0-	76773	3			N	-0-					-0-
07	106578	X	74804	-0-	-31774	-0-	74804	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342229	X	306908	-0-	-35321	-0-	306908	3			N	-0-					-0-
03	365831	X	331440	-0-	-34391	-0-	331440	3			N	-0-					-0-
04	354030	X	309135	-0-	-44895	-0-	309135	3			N	-0-					-0-
05	269731	X	269731	-0-	-0-	-0-	269731	3			N	-0-					-0-
06	320760	X	291974	-0-	-28786	-0-	291974	3			N	-0-					-0-
07	331452	X	303738	-0-	-27714	-0-	303738	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	471743	X	358239	-0-	-113504	-0-	358239	3			N	-0-					-0-
03	504277	X	356591	-0-	-147686	-0-	356591	3			N	-0-					-0-
04	488010	X	362233	-0-	-125777	-0-	362233	3			N	-0-					-0-
05	309685	X	309685	-0-	-0-	-0-	309685	3			N	-0-					-0-
06	347045	X	347045	-0-	-0-	-0-	347045	3			N	-0-					-0-
07	382943	X	357723	-0-	-25220	-0-	357723	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	18015	-0-	-2662	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	15796	-0-	-4214	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	14954	-0-	-5723	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	13526	-0-	-5044	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	13589	-0-	-5290	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			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
02	2755	X	2735	-0-	-20	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2066	-0-	-879	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2418	-0-	-252	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1739	-0-	-1175	-0-	1739	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
02	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3			N	-0-					-0-
04	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	3			N	-0-					-0-
05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
06	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	10360	-0-	-335	-0-	10360	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183860	X	162934	-0-	-20926	-0-	162934	3			N	-0-					-0-
03	187519	X	170726	-0-	-16793	-0-	170726	3			N	-0-					-0-
04	181470	X	160991	-0-	-20479	-0-	160991	3			N	-0-					-0-
05	183272	X	155791	-0-	-27481	-0-	155791	3			N	-0-					-0-
06	173010	X	143178	-0-	-29832	-0-	143178	3			N	-0-					-0-
07	174158	X	143167	-0-	-30991	-0-	143167	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249052	X	206386	-0-	-42666	-0-	206386	3			N	-0-					1
03	253983	X	211799	-0-	-42184	-0-	211799	3			N	-0-					1
04	234060	X	195512	-0-	-38548	-0-	195512	3			N	-0-					1
05	236096	X	193016	-0-	-43080	-0-	193016	3			N	-0-					1
06	216870	X	177521	-0-	-39349	-0-	177521	3			N	-0-					1
07	220627	X	172642	-0-	-47985	-0-	172642	3			N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					121
03	744	X	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					121
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					121
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					121
06	720	X	716	-0-	-4	-0-	715	3	1	9	N	1					122
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					122

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
02	2088	N	1747	-0-	-341	-0-	115	1	1632	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	119	1	2143	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	107	1	1846	3	Y	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	125	1	2072	3	Y	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	134	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	139	1	2307	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					94
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	Y	18					112
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					112
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					112
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			Y	-0-					112
07	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			Y	-0-					112

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
02	1102	N	867	-0-	-235	-0-	867	3			Y	-0-					3
03	1085	N	894	-0-	-191	-0-	893	3	1	9	Y	1					4
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	856	3	12	9	Y	11					15
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			Y	-0-					15
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	802	3	1	9	Y	1					16
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	836	3	1	9	Y	1					17

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
02	29564	X	3664	-0-	-25900	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
03	6510	X	1736	-0-	-4774	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	968	-0-	-5332	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	270	-0-	-6240	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	6300	X	345	-0-	-5955	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	567	-0-	-3339	-0-	567	3			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7269	3	1	9	Y	1					16
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5846	3	1	9	Y	1	1	8			16
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5309	3	1	9	Y	1	1	8			16
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			Y	-0-					16
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-					16
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					14
03	589	N	249	-0-	-340	-0-	249	3			Y	-0-					14
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					14
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					14
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					14
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	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
02	3915	X	1733	-0-	-2182	-0-	1733	3			Y	-0-					93
03	4185	X	1354	-0-	-2831	-0-	1354	3			Y	-0-					93
04	4050	X	1628	-0-	-2422	-0-	1628	3			Y	-0-					93
05	3441	X	1811	-0-	-1630	-0-	1811	3			Y	-0-					93
06	2370	X	638	-0-	-1732	-0-	638	3			Y	-0-					93
07	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1603	3			Y	-0-					93

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
02	1769	X	1696	-0-	-73	-0-	1696	3			Y	-0-					99
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					99
04	1830	X	1611	-0-	-219	-0-	1601	3	10	9	Y	9					108
05	1798	X	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			Y	-0-					108
06	1830	X	1666	-0-	-164	-0-	1666	3			Y	-0-	6	1			102
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1772	3	7	9	Y	6					108

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
02	31068	X	31068	-0-	-0-	-0-	31068	2			Y	-0-					-0-
03	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	25537	2			Y	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			Y	-0-					-0-
05	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	20295	2			Y	-0-					-0-
06	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	18066	2			Y	-0-					-0-
*07	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1102	N	889	-0-	-213	-0-	889	3			Y	-0-					53
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					53
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					53
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					53
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					53
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			Y	-0-					53

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
02	1885	N	1295	-0-	-590	-0-	1295	2			N	-0-					5
03	1829	N	1273	-0-	-556	-0-	1273	2			N	-0-					5
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					5
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					5
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			N	-0-					5
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					5

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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3					72
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					72
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					72
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					72
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					72
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					72

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16407	3			N	-0-					121
03	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	3			N	-0-					121
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					121
05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					121
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					121
*07	26747	X	26747	-0-	-0-	-0-	26747	3			N	-0-					121

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
02	957	N	733	-0-	-224	-0-	733	3			N	-0-					177
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					177
04	1110	N	845	-0-	-265	-0-	845	3			N	-0-					177
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					177
06	990	N	749	-0-	-241	-0-	749	3			N	-0-					177
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					177

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
02	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	103	1	1827	2	N	5					67
							6	9									
03	2356	N	1037	-0-	-1319	-0-	59	1	978	2	N	-0-					67
04	2280	N	1658	-0-	-622	-0-	1658	2			N	-0-					67
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					67
06	3000	N	3477	-0-	477	477	3477	2			N	-0-					67
*07	3100	N	3672	-0-	572	1049	3672	2			N	-0-					67

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
02	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	128	1	2983	3	Y	-0-					89
03	3751	X	3322	-0-	-429	-0-	154	1	3168	3	Y	-0-					89
04	3630	X	2917	-0-	-713	-0-	121	1	2796	3	Y	-0-					89
05	3751	X	3242	-0-	-509	-0-	143	1	3099	3	Y	-0-					89
06	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	118	1	2774	3	Y	-0-					89
07	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	140	1	3099	3	Y	39	70	1			58
							43	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
02	2117	X	695	-0-	-1422	-0-	695	3			N	-0-					12
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					12
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					12
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					12
06	2040	N	1053	-0-	-987	-0-	1053	3			N	-0-					12
07	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					12

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
02	3509	X	3321	-0-	-188	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3262	-0-	-489	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2412	-0-	-314	-0-	7	1	2405	2	N	-0-					50
03	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	11	1	2641	2	N	-0-					50
04	2760	X	2563	-0-	-197	-0-	2563	2			N	-0-					50
05	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	2593	2			N	-0-					50
06	2670	X	2297	-0-	-373	-0-	2297	2			N	-0-					50
07	2666	X	2392	-0-	-274	-0-	2392	2			N	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	3567	X	2836	-0-	-731	-0-	241	1	2595	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	286	1	2780	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	293	1	3045	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	320	1	3024	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2125	-0-	-1085	-0-	106	1	2019	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	197	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	284	1	2764	3	N	-0-					-0-
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	324	1	3363	3	N	-0-					-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	363	1	3430	3	N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	148	1	2800	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3421	-0-	-268	-0-	3421	3			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

02	4930	X	3394	-0-	-1536	-0-	289	1	3105	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	275	1	2672	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2769	-0-	-201	-0-	243	1	2526	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	2372	-0-	-1255	-0-	227	1	2145	3	N	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	278	1	5269	3	N	-0-					-0-
*07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

02	11136	X	8249	-0-	-2887	-0-	1706	2	6543	3	N	-0-					153
03	11222	X	8411	-0-	-2811	-0-	1739	2	6671	3	N	1	1	8			153
							1	9									
04	10200	X	7872	-0-	-2328	-0-	1627	2	6244	3	N	1	1	8			153
							1	9									
05	10261	X	7460	-0-	-2801	-0-	1550	2	5910	3	N	-0-					153
06	9390	X	6862	-0-	-2528	-0-	1447	2	5414	3	N	1	1	8			153
							1	9									
07	8804	X	6681	-0-	-2123	-0-	1416	2	5265	3	N	-0-					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

02	36294	X	36294	-0-	-0-	-0-	36294	3			N	-0-					133
03	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	28019	3	1	9	N	1	1	8			133
04	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15828	3	1	9	N	1	1	8			133
05	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	3			N	-0-					133
06	7920	X	7719	-0-	-201	-0-	7718	3	1	9	N	1	1	8			133
07	8184	X	7069	-0-	-1115	-0-	7069	3			N	-0-					133

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	22081	3			Y	-0-					56
03	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20250	3	1	9	Y	1	1	8			56
04	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16224	3	1	9	Y	1	1	8			56
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			Y	-0-					56
06	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12411	3	1	9	Y	1	1	8			56
*07	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11785	3	1	9	Y	1	1	8			56

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	720	-0-	-121	-0-	61	1	659	3	N	-0-					-0-
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	67	1	649	3	N	-0-					-0-
04	960	N	687	-0-	-273	-0-	60	1	627	3	N	-0-					-0-
05	775	N	680	-0-	-95	-0-	65	1	615	3	N	-0-					-0-
06	690	N	271	-0-	-419	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
*07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	4296	-0-	-1359	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4210	-0-	-1835	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	3976	-0-	-1874	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4662	-0-	-763	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	3642	-0-	-1608	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	4410	3			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
*07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

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
02	28043	X	20502	-0-	-7541	-0-	20501	3	1	9	N	1	1	8			27
03	26133	X	21287	-0-	-4846	-0-	21284	3	3	9	N	3	3	8			27
04	23760	X	20021	-0-	-3739	-0-	20017	3	4	9	N	4	4	8			27
05	23498	X	19835	-0-	-3663	-0-	19835	3			N	-0-					27
06	21900	X	18264	-0-	-3636	-0-	18260	3	4	9	N	4	4	8			27
07	21917	X	18406	-0-	-3511	-0-	18405	3	1	9	N	1	1	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3293	-0-	-100	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2676	-0-	-951	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2875	-0-	-65	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	1863	-0-	-1671	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2401	-0-	-1019	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2279	-0-	-1255	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	4133	-0-	-246	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4437	-0-	-182	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4031	-0-	-439	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4144	-0-	-475	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4030	-0-	-440	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	7424	X	6352	-0-	-1072	-0-	289	1	6063	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	6778	-0-	-1158	-0-	310	1	6468	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	6375	-0-	-1305	-0-	301	1	6074	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	3879	-0-	-4057	-0-	50	1	3829	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	7025	-0-	-265	-0-	283	1	6742	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	5827	-0-	-962	-0-	190	1	5637	3	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 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
02	7888	X	4788	-0-	-3100	-0-	4788	3			N	-0-					65
03	7161	X	4956	-0-	-2205	-0-	4956	3			N	-0-					65
04	6270	X	5045	-0-	-1225	-0-	5045	3			N	-0-					65
05	5921	X	4850	-0-	-1071	-0-	4850	3			N	-0-					65
06	5280	X	2576	-0-	-2704	-0-	2576	3			N	-0-					65
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					65

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
02	9686	X	7039	-0-	-2647	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	6587	-0-	-3767	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	6305	-0-	-3475	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6234	-0-	-1671	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6179	-0-	-1471	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6377	-0-	-1156	-0-	6377	3			N	-0-					-0-

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
02	3480	X	2302	-0-	-1178	-0-	2302	3			Y	-0-					44
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7486	3	1	9	Y	1	1	8			44
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7813	3	1	9	Y	1	1	8			44
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			Y	-0-					44
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7415	3	1	9	Y	1	1	8			44
07	8060	X	7505	-0-	-555	-0-	7505	3			Y	-0-					44

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
02	4466	X	3685	-0-	-781	-0-	313	1	3372	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	351	1	3418	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3775	-0-	-665	-0-	332	1	3443	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3953	-0-	-542	-0-	378	1	3575	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	2954	-0-	-1276	-0-	148	1	2806	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3933	3			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
02	5133	X	4441	-0-	-692	-0-	378	1	4063	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	450	1	4373	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4651	-0-	-299	-0-	409	1	4242	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	472	1	4465	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	1765	-0-	-2915	-0-	88	1	1677	3	N	-0-					-0-
*07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	176	1	1715	3	N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	126	1	1309	3	N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	130	1	1229	3	N	-0-					-0-
06	780	N	537	-0-	-243	-0-	27	1	510	3	N	-0-					-0-
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
02	5191	X	4352	-0-	-839	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4459	-0-	-904	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4139	-0-	-1051	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4568	-0-	-640	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4702	-0-	-338	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
*07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

02	5423	X	4920	-0-	-503	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5154	-0-	-643	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5153	-0-	-457	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5424	-0-	-218	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
*07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

02	4843	X	3968	-0-	-875	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4344	-0-	-523	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4442	-0-	-268	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3671	-0-	-1010	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3507	-0-	-1023	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	2565	-0-	-2023	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	333	1	6988	3	N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	307	1	6407	3	N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	269	1	5440	3	N	-0-					-0-
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	61	1	4667	3	N	-0-					-0-
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	232	1	5517	3	N	-0-					-0-
*07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	154	1	4575	3	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

02	6496	X	5753	-0-	-743	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6081	-0-	-739	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5623	-0-	-977	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5381	-0-	-1098	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5354	-0-	-586	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5894	-0-	-244	-0-	5894	3			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

02	4785	X	4143	-0-	-642	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4141	-0-	-629	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4824	-0-	-6	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4030	-0-	-961	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	2998	-0-	-830	-0-	136	1	2862	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3521	-0-	-354	-0-	161	1	3360	3	N	-0-			-0-
04	4080	X	3543	-0-	-537	-0-	167	1	3376	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	1398	-0-	-2818	-0-	18	1	1380	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	1998	-0-	-2082	-0-	81	1	1917	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	127	-0-	-3531	-0-	4	1	123	3	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	2760	-0-	-2315	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
03	4929	X	3650	-0-	-1279	-0-	3650	3			N	-0-			-0-
04	4770	X	3254	-0-	-1516	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
05	4929	X	2840	-0-	-2089	-0-	2840	3			N	-0-			-0-
06	3660	X	2480	-0-	-1180	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
07	3658	X	2719	-0-	-939	-0-	2719	3			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	4698	X	4499	-0-	-199	-0-	205	1	4294	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	226	1	4730	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4856	-0-	-94	-0-	229	1	4627	3	N	-0-			-0-
05	5115	X	3248	-0-	-1867	-0-	42	1	3206	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	3563	-0-	-1237	-0-	144	1	3419	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	3119	-0-	-1903	-0-	102	1	3017	3	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
02	2523	X	1615	-0-	-908	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
03	2697	X	1431	-0-	-1266	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
04	2610	X	1277	-0-	-1333	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
05	2325	X	1610	-0-	-715	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
*07	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			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
02	6148	X	4745	-0-	-1403	-0-	4745	3			N	-0-			-0-
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-			-0-
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-			-0-
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-			-0-
06	6000	X	5479	-0-	-521	-0-	5479	3			N	-0-			-0-
07	6200	X	5632	-0-	-568	-0-	5632	3			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
02	4466	X	2994	-0-	-1472	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-			-0-
04	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	3641	3			N	-0-			-0-
05	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	3			N	-0-			-0-
06	4290	X	3881	-0-	-409	-0-	3881	3			N	-0-			-0-
07	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	3829	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
02	5510	X	51	-0-	-5459	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-			-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-			-0-
05	5580	X	1756	-0-	-3824	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
06	5280	X	5027	-0-	-253	-0-	5027	3			N	-0-			-0-
*07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			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
02	5423	X	4646	-0-	-777	-0-	4646	3			N	-0-			-0-
03	5642	X	5152	-0-	-490	-0-	5152	3			N	-0-			-0-
04	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	5130	3			N	-0-			-0-
05	5363	X	4770	-0-	-593	-0-	4770	3			N	-0-			-0-
06	5190	X	4624	-0-	-566	-0-	4624	3			N	-0-			-0-
*07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	3936	-0-	-1690	-0-	335	1	3601	3	N	-0-			-0-
03	4929	X	2555	-0-	-2374	-0-	238	1	2317	3	N	-0-			-0-
04	4740	X	2506	-0-	-2234	-0-	220	1	2286	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	1870	-0-	-3028	-0-	179	1	1691	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	1596	-0-	-2484	-0-	80	1	1516	3	N	-0-			-0-
*07	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	160	1	1726	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	152	1	1477	3	N	-0-			-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	156	1	1622	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	143	1	1356	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1187	-0-	-403	-0-	59	1	1128	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	8524	-0-	5424	5424	8524	3			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4316	-0-	-324	-0-	367	1	3949	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4127	-0-	-833	-0-	385	1	3742	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4266	-0-	-534	-0-	375	1	3891	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	422	1	3998	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	2111	-0-	-2359	-0-	106	1	2005	3	N	-0-			-0-
07	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	3			N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	989	1	10641	3	N	-0-			-0-
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1056	1	10272	3	N	-0-			-0-
04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	971	1	10079	3	N	-0-			-0-
05	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	1022	1	9674	3	N	-0-			-0-
06	9480	X	6324	-0-	-3156	-0-	317	1	6007	3	N	-0-			-0-
07	9796	X	9489	-0-	-307	-0-	9489	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5525	-0-	-391	-0-	304	1	5221	3	N	-0-			-0-
03	6324	X	5399	-0-	-925	-0-	305	1	5094	3	N	-0-			-0-
04	6120	X	5298	-0-	-822	-0-	305	1	4993	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	330	1	5337	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	5213	-0-	-577	-0-	310	1	4903	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	5219	-0-	-702	-0-	315	1	4904	3	N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4115	-0-	-786	-0-	226	1	3889	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	4533	-0-	-706	-0-	256	1	4277	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	3936	-0-	-1134	-0-	227	1	3709	3	N	-0-			-0-
05	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	258	1	4174	3	N	-0-			-0-
06	4950	X	4043	-0-	-907	-0-	240	1	3803	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	3898	-0-	-628	-0-	236	1	3662	3	N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	3818	-0-	-909	-0-	3818	3			N	-0-			-0-
03	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	3914	3			N	-0-			-0-
04	4350	X	3813	-0-	-537	-0-	3813	3			N	-0-			-0-
05	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	3			N	-0-			-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-			-0-
07	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4019	3			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
02	5974	X	5427	-0-	-547	-0-	5427	3			N	-0-			-0-
03	6386	X	5490	-0-	-896	-0-	5490	3			N	-0-			-0-
04	5940	X	5271	-0-	-669	-0-	5271	3			N	-0-			-0-
05	6138	X	4930	-0-	-1208	-0-	4930	3			N	-0-			-0-
06	5610	X	5390	-0-	-220	-0-	5390	3			N	-0-			-0-
07	5797	X	5531	-0-	-266	-0-	5531	3			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
02	7859	X	5723	-0-	-2136	-0-	5723	3			N	-0-			-0-
03	7998	X	7708	-0-	-290	-0-	7708	3			N	-0-			-0-
04	7530	X	7053	-0-	-477	-0-	7053	3			N	-0-			-0-
05	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	7369	3			N	-0-			-0-
06	7470	X	6898	-0-	-572	-0-	6898	3			N	-0-			-0-
07	7719	X	6986	-0-	-733	-0-	6986	3			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
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	230	1	3961	3	N	-0-			-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	288	1	4809	3	N	-0-			-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	289	1	4730	3	N	-0-			-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	243	1	3937	3	N	-0-			-0-
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	274	1	4329	3	N	-0-			-0-
*07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	286	1	4446	3	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
02	7714	X	6741	-0-	-973	-0-	6741	3			N	-0-			-0-
03	8246	X	6904	-0-	-1342	-0-	6904	3			N	-0-			-0-
04	7770	X	6947	-0-	-823	-0-	6947	3			N	-0-			-0-
05	7378	X	6465	-0-	-913	-0-	6465	3			N	-0-			-0-
06	6960	X	5888	-0-	-1072	-0-	5888	3			N	-0-			-0-
07	7192	X	5852	-0-	-1340	-0-	5852	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5373	-0-	-897	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
*07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

02	6902	X	5646	-0-	-1256	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5907	-0-	-1023	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6332	-0-	-705	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5959	-0-	-461	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5636	-0-	-874	-0-	5636	3			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

02	5887	X	4326	-0-	-1561	-0-	197	1	4129	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	237	1	4948	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4964	-0-	-526	-0-	234	1	4730	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	2902	-0-	-2275	-0-	38	1	2864	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4469	-0-	-541	-0-	180	1	4289	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	3384	-0-	-1793	-0-	110	1	3274	3	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

02	5829	X	5150	-0-	-679	-0-	203	1	4947	3	N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	225	1	5484	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5480	-0-	-10	-0-	216	1	5264	3	N	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	244	1	5942	3	N	-0-					-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	250	1	5568	3	N	-0-					-0-
*07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	244	1	5601	3	N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

02	7076	X	179	-0-	-6897	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	2	-0-	-7345	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4	-0-	-6866	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
06	49028	X	49028	-0-	-0-	-0-	49028	2			N	-0-					-0-
*07	46025	X	46025	-0-	-0-	-0-	46025	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

02	6148	X	143	-0-	-6005	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
05	5921	X	5044	-0-	-877	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5394	-0-	-336	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
*07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

02	2349	X	2325	-0-	-24	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1599	-0-	-591	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1562	-0-	-918	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1580	-0-	-820	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1607	-0-	-873	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	2098	-0-	-1527	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1696	-0-	-1559	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1860	-0-	-1290	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2313	-0-	-539	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2024	-0-	-736	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

02	6670	X	5346	-0-	-1324	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5030	-0-	-2100	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	4834	-0-	-1316	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4040	-0-	-1819	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4530	-0-	-990	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4098	-0-	-1606	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

02	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
03	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	3			N	-0-					-0-
04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	3			N	-0-					-0-
06	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	9027	-0-	-118	-0-	9027	3			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

02	11774	X	4897	-0-	-6877	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	29423	X	29423	-0-	-0-	-0-	29423	2			N	-0-					-0-
04	65179	X	65179	-0-	-0-	-0-	65179	2			N	-0-					-0-
05	38110	X	38110	-0-	-0-	-0-	38110	2			N	-0-					-0-
06	28202	X	28202	-0-	-0-	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
*07	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	24535	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

02	5713	X	4564	-0-	-1149	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4569	-0-	-561	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4641	-0-	-443	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4556	-0-	-154	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4636	-0-	-231	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

02	2755	X	1955	-0-	-800	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2322	-0-	-198	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2464	-0-	-78	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2313	-0-	-570	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

02	6409	X	5950	-0-	-459	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5649	-0-	-921	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5989	-0-	-707	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5247	-0-	-903	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6218	-0-	-137	-0-	6218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	3864	-0-	-1530	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4829	-0-	-751	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4413	-0-	-957	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4618	-0-	-931	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	4232	-0-	-1655	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5708	-0-	-399	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5468	-0-	-81	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4761	-0-	-759	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	5272	3			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
02	10672	X	6268	-0-	-4404	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
03	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	9290	-0-	-1281	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	8587	-0-	-2453	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
07	11408	X	8381	-0-	-3027	-0-	8381	3			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
02	11658	X	7103	-0-	-4555	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
03	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	16072	3			N	-0-					-0-
04	12060	X	11029	-0-	-1031	-0-	11029	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	9753	-0-	-2120	-0-	9753	3			N	-0-					-0-
06	12060	X	9535	-0-	-2525	-0-	9535	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	9088	-0-	-3374	-0-	9088	3			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
02	13166	X	5989	-0-	-7177	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
03	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	19549	3			N	-0-					-0-
04	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	13101	-0-	-973	-0-	13101	3			N	-0-					-0-
06	13620	X	11804	-0-	-1816	-0-	11804	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	11216	-0-	-2858	-0-	11216	3			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
02	11426	X	15	-0-	-11411	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	17202	3			N	-0-					-0-
04	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13926	3			N	-0-					-0-
05	12214	X	11213	-0-	-1001	-0-	11213	3			N	-0-					-0-
06	11820	X	10312	-0-	-1508	-0-	10312	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	9222	-0-	-2992	-0-	9222	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-			-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-			-0-
04	4950	X	3697	-0-	-1253	-0-	3697	3			N	-0-			-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-			-0-
06	5640	X	3779	-0-	-1861	-0-	3779	3			N	-0-			-0-
07	5828	X	4140	-0-	-1688	-0-	4140	3			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	-0-			-0-
03	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-			-0-
04	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	4027	3			N	-0-			-0-
05	4309	X	3858	-0-	-451	-0-	3858	3			N	-0-			-0-
06	5220	X	3889	-0-	-1331	-0-	3889	3			N	-0-			-0-
07	5394	X	3806	-0-	-1588	-0-	3806	3			N	-0-			-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

02	7482	X	4322	-0-	-3160	-0-	4322	3			N	-0-			-0-
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	3			N	-0-			-0-
04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	3			N	-0-			-0-
05	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	3			N	-0-			-0-
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			N	-0-			-0-
*07	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	400	1	6871	3	N	-0-			-0-
03	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	390	1	6508	3	N	-0-			-0-
04	7500	X	6579	-0-	-921	-0-	379	1	6200	3	N	-0-			-0-
05	7781	X	7027	-0-	-754	-0-	409	1	6618	3	N	-0-			-0-
06	7530	X	6329	-0-	-1201	-0-	376	1	5953	3	N	-0-			-0-
07	7781	X	6667	-0-	-1114	-0-	403	1	6264	3	N	-0-			-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

02	5423	X	684	-0-	-4739	-0-	684	3			N	-0-			-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-			-0-
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-			-0-
*07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-			-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

02	11600	X	3799	-0-	-7801	-0-	3799	3			N	-0-			-0-
03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	3			N	-0-			-0-
04	12000	X	11000	-0-	-1000	-0-	11000	3			N	-0-			-0-
05	12400	X	9353	-0-	-3047	-0-	9353	3			N	-0-			-0-
06	12000	X	9822	-0-	-2178	-0-	9822	3			N	-0-			-0-
07	12400	X	9207	-0-	-3193	-0-	9207	3			N	-0-			-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

02	8410	X	7776	-0-	-634	-0-	457	1	7319	3	N	-0-			-0-
03	8990	X	7924	-0-	-1066	-0-	497	1	7427	3	N	-0-			-0-
04	8700	X	7871	-0-	-829	-0-	476	1	7395	3	N	-0-			-0-
05	8680	X	8107	-0-	-573	-0-	365	1	7742	3	N	-0-			-0-
06	8040	X	7616	-0-	-424	-0-	358	1	7258	3	N	-0-			-0-
07	8308	X	8086	-0-	-222	-0-	379	1	7707	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10585	X	8386	-0-	-2199	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	8760	-0-	-2245	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	8162	-0-	-1858	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8121	-0-	-1644	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7569	-0-	-1221	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	7551	-0-	-1408	-0-	7551	3			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8787	X	6313	-0-	-2474	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
03	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	3			N	-0-					-0-
04	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	17258	3			N	-0-					-0-
05	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			N	-0-					-0-
06	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	3			N	-0-					-0-
*07	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	418	1	10202	3	N	-0-					-0-
03	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	493	1	12006	3	N	-0-					-0-
04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	451	1	10976	3	N	-0-					-0-
05	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	470	1	11436	3	N	-0-					-0-
06	12090	X	10808	-0-	-1282	-0-	464	1	10344	3	N	-0-					-0-
07	12493	X	10915	-0-	-1578	-0-	455	1	10460	3	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8961	X	7414	-0-	-1547	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	6888	-0-	-2691	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	6992	-0-	-2278	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	6865	-0-	-2404	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
*07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13949	X	11612	-0-	-2337	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	3			N	-0-					-0-
04	14430	X	13929	-0-	-501	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
05	14446	X	10481	-0-	-3965	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
06	14520	X	11470	-0-	-3050	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
07	15004	X	12382	-0-	-2622	-0-	12382	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4703	-0-	-140	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4125	-0-	-804	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3952	-0-	-428	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4142	-0-	-880	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4820	-0-	-40	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	4628	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3683	X	3538	-0-	-145	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3236	-0-	-639	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3089	-0-	-786	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	3560	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4727	X	3952	-0-	-775	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3378	-0-	-838	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	3248	-0-	-2332	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

02	10469	X	7705	-0-	-2764	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10822	-0-	-369	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	8775	-0-	-2055	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9529	-0-	-608	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	8592	-0-	-1878	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	9340	-0-	-1479	-0-	9340	3			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

02	10498	X	8448	-0-	-2050	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	8535	-0-	-2408	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	8490	-0-	-1350	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	9303	-0-	-28	-0-	9303	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8309	-0-	-421	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8647	-0-	-374	-0-	8647	3			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

02	14906	X	14732	-0-	-174	-0-	580	1	14152	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	15428	-0-	-320	-0-	609	1	14819	3	N	-0-					-0-
04	15240	X	14615	-0-	-625	-0-	577	1	14038	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	15124	-0-	-624	-0-	596	1	14528	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	14334	-0-	-906	-0-	615	1	13719	3	N	-0-					-0-
07	15748	X	14623	-0-	-1125	-0-	610	1	14013	3	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

02	7453	X	5808	-0-	-1645	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6085	-0-	-1696	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	2566	-0-	-4664	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	2281	-0-	-4942	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
*07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

02	13920	X	6188	-0-	-7732	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
03	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	3			N	-0-					-0-
04	13380	X	13158	-0-	-222	-0-	13158	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	12461	-0-	-931	-0-	12461	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	11958	-0-	-3912	-0-	11958	3			N	-0-					-0-
07	16399	X	11755	-0-	-4644	-0-	11755	3			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

02	13804	X	6548	-0-	-7256	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
03	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	3			N	-0-					-0-
04	14280	X	12195	-0-	-2085	-0-	12195	3			N	-0-					-0-
05	13981	X	12913	-0-	-1068	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
06	14910	X	11082	-0-	-3828	-0-	11082	3			N	-0-					-0-
07	15407	X	12014	-0-	-3393	-0-	12014	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

02	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	569	1	13890	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	14683	-0-	-197	-0-	580	1	14103	3	N	-0-					-0-
04	14400	X	14039	-0-	-361	-0-	554	1	13485	3	N	-0-					-0-
05	15469	X	14408	-0-	-1061	-0-	568	1	13840	3	N	-0-					-0-
06	14970	X	13264	-0-	-1706	-0-	569	1	12695	3	N	-0-					-0-
07	15469	X	13772	-0-	-1697	-0-	574	1	13198	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	571	1	9151	3	N	-0-					-0-
03	9827	X	8729	-0-	-1098	-0-	548	1	8181	3	N	-0-					-0-
04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	608	1	9451	3	N	-0-					-0-
05	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	508	1	10787	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	10021	-0-	-29	-0-	472	1	9549	3	N	-0-					-0-
*07	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	507	1	10304	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	415	1	6647	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7519	-0-	-355	-0-	472	1	7047	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	6898	-0-	-722	-0-	417	1	6481	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	6458	-0-	-1416	-0-	291	1	6167	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	6685	-0-	-635	-0-	315	1	6370	3	N	-0-					-0-
07	7564	X	6567	-0-	-997	-0-	308	1	6259	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

02	15979	X	14956	-0-	-1023	-0-	878	1	14078	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	15361	-0-	-1565	-0-	964	1	14397	3	N	-0-					-0-
04	16380	X	14868	-0-	-1512	-0-	899	1	13969	3	N	-0-					-0-
05	16399	X	14571	-0-	-1828	-0-	656	1	13915	3	N	-0-					-0-
06	15480	X	13927	-0-	-1553	-0-	655	1	13272	3	N	-0-					-0-
07	15996	X	14222	-0-	-1774	-0-	667	1	13555	3	N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

02	18415	X	15628	-0-	-2787	-0-	15628	3			N	-0-					-0-
03	19468	X	15902	-0-	-3566	-0-	15902	3			N	-0-					-0-
04	17400	X	15565	-0-	-1835	-0-	15565	3			N	-0-					-0-
05	17670	X	15565	-0-	-2105	-0-	15565	3			N	-0-					-0-
06	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	3			N	-0-					-0-
07	16709	X	15998	-0-	-711	-0-	15998	3			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	3			N	-0-					49
03	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14159	3	7	9	N	6					55
04	13590	X	13501	-0-	-89	-0-	13497	3	4	9	N	4					59
05	14415	X	13306	-0-	-1109	-0-	13306	3			N	-0-					59
06	13950	X	12077	-0-	-1873	-0-	12077	3			N	-0-					59
07	14415	X	12598	-0-	-1817	-0-	12598	3			N	-0-					59

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	14964	X	10475	-0-	-4489	-0-	10475	3			N	-0-	107	1			72
03	18290	X	10910	-0-	-7380	-0-	10853	3	57	9	N	52					124
04	17700	X	13252	-0-	-4448	-0-	13217	3	35	9	N	32					156
05	18290	X	12717	-0-	-5573	-0-	12684	3	33	9	N	30					186
06	15060	X	12309	-0-	-2751	-0-	12235	3	74	9	N	67					253
07	13702	X	12546	-0-	-1156	-0-	12469	3	77	9	N	70	187	1			136

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

02	13050	X	10272	-0-	-2778	-0-	404	1	9868	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	10791	-0-	-3159	-0-	426	1	10365	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	10803	-0-	-2397	-0-	426	1	10377	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	11013	-0-	-426	-0-	434	1	10579	3	N	-0-					-0-
06	10920	X	7079	-0-	-3841	-0-	304	1	6775	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	9396	-0-	-1764	-0-	392	1	9004	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

02	6873	X	5957	-0-	-916	-0-	5951	3	6	9	N	5					85
03	6572	X	6260	-0-	-312	-0-	6256	3	4	9	N	4					89
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7273	3	39	9	N	35					124
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			N	-0-					124
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6744	3	28	9	N	25					149
07	7564	X	7006	-0-	-558	-0-	7006	3			N	-0-					149

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

02	9628	X	9154	-0-	-474	-0-	360	1	8794	3	N	-0-					-0-
03	10292	X	9471	-0-	-821	-0-	374	1	9097	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9930	-0-	-30	-0-	392	1	9538	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9997	-0-	-295	-0-	394	1	9603	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	9245	-0-	-265	-0-	397	1	8848	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	9107	-0-	-1154	-0-	380	1	8727	3	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

02	9628	X	9289	-0-	-339	-0-	366	1	8923	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9950	-0-	-311	-0-	393	1	9557	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	9716	-0-	-214	-0-	383	1	9333	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	9975	-0-	-286	-0-	393	1	9582	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	9383	-0-	-517	-0-	403	1	8980	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	9497	-0-	-547	-0-	396	1	9101	3	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

02	22127	X	19627	-0-	-2500	-0-	19436	3	191	9	N	174	186	1			165
03	26908	X	20671	-0-	-6237	-0-	20486	3	185	9	N	168	185	1			148
04	26040	X	19320	-0-	-6720	-0-	19146	3	174	9	N	158	43	1			263
05	26908	X	19851	-0-	-7057	-0-	19687	3	164	9	N	149					412
06	24180	X	18809	-0-	-5371	-0-	18666	3	143	9	N	130	353	1			189
07	20987	X	18809	-0-	-2178	-0-	18675	3	134	9	N	122	187	1			124

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

02	20097	X	14450	-0-	-5647	-0-	14338	3	112	9	N	102	187	1			184
03	23932	X	14842	-0-	-9090	-0-	14732	3	110	9	N	100	188	1			96
04	23160	X	12532	-0-	-10628	-0-	12452	3	80	9	N	73					169
05	23932	X	18104	-0-	-5828	-0-	17959	3	145	9	N	132					301
06	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	16651	3	101	9	N	92	187	1			206
*07	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	16344	3	88	9	N	80					286

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	21982	X	19636	-0-	-2346	-0-	19399	3	237	9	N	215	192	1			134
03	25699	X	21286	-0-	-4413	-0-	21053	3	233	9	N	212	185	1			161
04	24870	X	20855	-0-	-4015	-0-	20633	3	222	9	N	202	202	1			161
05	25699	X	20551	-0-	-5148	-0-	20345	3	206	9	N	187					348
06	20910	X	19896	-0-	-1014	-0-	19728	3	168	9	N	153	372	1			129
07	21545	X	19834	-0-	-1711	-0-	19656	3	178	9	N	162					291

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

02	21112	X	17258	-0-	-3854	-0-	17010	3	248	9	N	225	193	1			222
03	22413	X	18182	-0-	-4231	-0-	17945	3	237	9	N	215	193	1			244
04	21690	X	20328	-0-	-1362	-0-	20044	3	284	9	N	258	188	1			314
05	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	19952	3	287	9	N	261					575
06	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19336	3	198	9	N	180	539	1			216
07	21018	X	19711	-0-	-1307	-0-	19484	3	227	9	N	206	191	1			231

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

02	21112	X	19080	-0-	-2032	-0-	19055	3	25	9	N	23					177
03	22134	X	20610	-0-	-1524	-0-	20588	3	22	9	N	20					197
04	21420	X	19573	-0-	-1847	-0-	19554	3	19	9	N	17					214
05	21266	X	19443	-0-	-1823	-0-	19428	3	15	9	N	14					228
06	19950	X	19055	-0-	-895	-0-	19041	3	14	9	N	13					241
07	20615	X	19302	-0-	-1313	-0-	19289	3	13	9	N	12					253

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

02	56521	X	49392	-0-	-7129	-0-	49386	3	6	9	N	5	44	1	1	8	43
03	57412	X	50471	-0-	-6941	-0-	50467	3	4	9	N	4	4	8			43
04	55410	X	46960	-0-	-8450	-0-	46956	3	4	9	N	4	4	8			43
05	55924	X	46447	-0-	-9477	-0-	46439	3	8	9	N	7					50
06	54120	X	43337	-0-	-10783	-0-	43331	3	6	9	N	5	5	8			50
07	52793	X	44413	-0-	-8380	-0-	44411	3	2	9	N	2	2	8			50

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

02	54114	X	41718	-0-	-12396	-0-	41712	3	6	9	N	5	44	1	1	8	43
03	51708	X	41923	-0-	-9785	-0-	41920	3	3	9	N	3	3	8			43
04	48060	X	40053	-0-	-8007	-0-	40050	3	3	9	N	3	3	8			43
05	48608	X	39506	-0-	-9102	-0-	39498	3	8	9	N	7					50
06	46170	X	36836	-0-	-9334	-0-	36833	3	3	9	N	3	3	8			50
07	44609	X	36574	-0-	-8035	-0-	36573	3	1	9	N	1	1	8			50

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

02	104835	X	63424	-0-	-41411	-0-	63416	3	8	9	N	7	44	1	2	8	43
03	112065	X	66271	-0-	-45794	-0-	66264	3	7	9	N	6	6	8			43
04	92430	X	59876	-0-	-32554	-0-	59869	3	7	9	N	6	6	8			43
05	77345	X	58741	-0-	-18604	-0-	58733	3	8	9	N	7					50
06	72630	X	54912	-0-	-17718	-0-	54904	3	8	9	N	7	7	8			50
07	67797	X	54278	-0-	-13519	-0-	54275	3	3	9	N	3	3	8			50

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

02	68875	X	56598	-0-	-12277	-0-	56598	3			N	-0-					-0-
03	68138	X	57619	-0-	-10519	-0-	57619	3			N	-0-					-0-
04	65280	X	20111	-0-	-45169	-0-	20111	3			N	-0-					-0-
05	72224	X	72224	-0-	-0-	-0-	72224	3			N	-0-					-0-
06	61320	X	27123	-0-	-34197	-0-	27123	3			N	-0-					-0-
07	60512	X	-0-	-0-	-60512	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75777	X	63370	-0-	-12407	-0-	63366	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	76632	X	66151	-0-	-10481	-0-	66145	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	74160	X	62161	-0-	-11999	-0-	62152	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	73191	X	62561	-0-	-10630	-0-	62557	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	68280	X	59686	-0-	-8594	-0-	59685	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	67735	X	59067	-0-	-8668	-0-	59064	3	3	9	N	3	3	8			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41093	X	31355	-0-	-9738	-0-	31355	3			N	-0-					-0-
03	41757	X	36533	-0-	-5224	-0-	36533	3			N	-0-					-0-
04	38619	X	38619	-0-	-0-	-0-	38619	3			N	-0-					-0-
05	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	38531	3			N	-0-					-0-
06	35340	X	33549	-0-	-1791	-0-	33549	3			N	-0-					-0-
07	39897	X	31967	-0-	-7930	-0-	31967	3			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67744	X	57859	-0-	-9885	-0-	57855	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	68789	X	59923	-0-	-8866	-0-	59917	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	66570	X	55703	-0-	-10867	-0-	55694	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	66030	X	55944	-0-	-10086	-0-	55940	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	62100	X	52684	-0-	-9416	-0-	52683	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	61845	X	52134	-0-	-9711	-0-	52131	3	3	9	N	3	3	8			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72355	X	12396	-0-	-59959	-0-	12396	3			N	-0-					-0-
03	70835	X	70655	-0-	-180	-0-	70655	3			N	-0-					-0-
04	68550	X	57257	-0-	-11293	-0-	57257	3			N	-0-					-0-
05	63457	X	51965	-0-	-11492	-0-	51965	3			N	-0-					-0-
06	68370	X	46001	-0-	-22369	-0-	46001	3			N	-0-					-0-
07	70649	X	38179	-0-	-32470	-0-	38179	3			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92829	X	64123	-0-	-28706	-0-	64123	3			N	-0-					-0-
03	99231	X	64311	-0-	-34920	-0-	64311	3			N	-0-					-0-
04	96030	X	58641	-0-	-37389	-0-	58641	3			N	-0-					-0-
05	81096	X	57543	-0-	-23553	-0-	57543	3			N	-0-					-0-
06	73020	X	51828	-0-	-21192	-0-	51828	3			N	-0-					-0-
07	68541	X	53198	-0-	-15343	-0-	53198	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 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
02	118001	X	105767	-0-	-12234	-0-	105764	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	119908	X	104187	-0-	-15721	-0-	104179	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	116040	X	97684	-0-	-18356	-0-	97676	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	113057	X	96351	-0-	-16706	-0-	96351	3			N	-0-					-0-
06	109410	X	86869	-0-	-22541	-0-	86861	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	113057	X	87529	-0-	-25528	-0-	87526	3	3	9	N	3	3	8			-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27724	X	24069	-0-	-3655	-0-	24069	3			N	-0-					-0-
03	30101	X	24284	-0-	-5817	-0-	24284	3			N	-0-					-0-
04	29130	X	22867	-0-	-6263	-0-	22867	3			N	-0-					-0-
05	30101	X	22560	-0-	-7541	-0-	22560	3			N	-0-					-0-
06	26460	X	20590	-0-	-5870	-0-	20590	3			N	-0-					-0-
07	25730	X	20614	-0-	-5116	-0-	20614	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54665	X	47343	-0-	-7322	-0-	47343	3			N	-0-					-0-
03	56110	X	48445	-0-	-7665	-0-	48445	3			N	-0-					-0-
04	54300	X	44431	-0-	-9869	-0-	44431	3			N	-0-					-0-
05	0	W	42657	-0-	42657	42657	42657	3			N	-0-					-0-
06	0	W	39584	-0-	39584	82241	39584	3			N	-0-					-0-
07	0	W	40028	-0-	40028	122269	40028	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93670	X	42076	-0-	-51594	-0-	42076	3			N	-0-					-0-
03	85250	X	67729	-0-	-17521	-0-	67729	3			N	-0-					-0-
04	80970	X	64652	-0-	-16318	-0-	64652	3			N	-0-					-0-
05	83669	X	72092	-0-	-11577	-0-	72092	3			N	-0-					-0-
06	66780	X	60731	-0-	-6049	-0-	60731	3			N	-0-					-0-
07	67735	X	60102	-0-	-7633	-0-	60102	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137402	X	107917	-0-	-29485	-0-	107917	3			N	-0-					72
03	131378	X	111012	-0-	-20366	-0-	111012	3			N	-0-					72
04	127140	X	100148	-0-	-26992	-0-	100103	3	45	9	N	41					113
05	124124	X	96036	-0-	-28088	-0-	96036	3			N	-0-					113
06	115860	X	102030	-0-	-13830	-0-	102030	3			N	-0-					113
07	115351	X	93245	-0-	-22106	-0-	93241	3	4	9	N	4					117

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 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
02	140331	X	105624	-0-	-34707	-0-	21845	2	83776	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	138539	X	106125	-0-	-32414	-0-	21938	2	84178	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	130470	X	100212	-0-	-30258	-0-	20711	2	79492	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	120869	X	98290	-0-	-22579	-0-	20423	2	77867	3	N	-0-					-0-
06	113190	X	91551	-0-	-21639	-0-	19305	2	72235	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
07	112902	X	88109	-0-	-24793	-0-	18674	2	69432	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186963	X	56501	-0-	-130462	-0-	934	1	55567	2	N	-0-					-0-
03	186279	X	44582	-0-	-141697	-0-	701	1	43881	2	N	-0-					-0-
04	180270	X	171214	-0-	-9056	-0-	171214	2			N	-0-					-0-
05	181102	X	154142	-0-	-26960	-0-	154142	2			N	-0-					-0-
06	158670	X	138825	-0-	-19845	-0-	138825	2			N	-0-					-0-
07	176917	X	137160	-0-	-39757	-0-	137160	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184585	X	56798	-0-	-127787	-0-	939	1	55859	2	N	-0-					-0-
03	189658	X	47731	-0-	-141927	-0-	751	1	46980	2	N	-0-					-0-
04	198945	X	198945	-0-	-0-	-0-	198945	2			N	-0-					-0-
05	182745	X	172869	-0-	-9876	-0-	172869	2			N	-0-					-0-
06	159270	X	153943	-0-	-5327	-0-	153943	2			N	-0-					-0-
07	205592	X	152337	-0-	-53255	-0-	152337	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163444	X	133127	-0-	-30317	-0-	133127	3			N	-0-					-0-
03	160766	X	139465	-0-	-21301	-0-	139465	3			N	-0-					-0-
04	155580	X	130786	-0-	-24794	-0-	130786	3			N	-0-					-0-
05	153512	X	127300	-0-	-26212	-0-	127300	3			N	-0-					-0-
06	144210	X	117565	-0-	-26645	-0-	117565	3			N	-0-					-0-
07	142321	X	114502	-0-	-27819	-0-	114502	3			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119248	X	95308	-0-	-23940	-0-	95308	3			N	-0-					-0-
03	119877	X	99789	-0-	-20088	-0-	99789	3			N	-0-					-0-
04	116010	X	95454	-0-	-20556	-0-	95454	3			N	-0-					-0-
05	110236	X	92370	-0-	-17866	-0-	92370	3			N	-0-					-0-
06	104220	X	85220	-0-	-19000	-0-	85220	3			N	-0-					-0-
07	101866	X	83211	-0-	-18655	-0-	83211	3			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207321	X	148418	-0-	-58903	-0-	148414	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	193750	X	141790	-0-	-51960	-0-	141778	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	181500	X	132719	-0-	-48781	-0-	132707	3	12	9	N	11	11	8			-0-
05	177475	X	132569	-0-	-44906	-0-	132569	3			N	-0-					-0-
06	163650	X	133753	-0-	-29897	-0-	133740	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	158658	X	125334	-0-	-33324	-0-	125328	3	6	9	N	5	5	8			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264016	X	191273	-0-	-72743	-0-	191265	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	252123	X	188795	-0-	-63328	-0-	188775	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	230700	X	176706	-0-	-53994	-0-	176686	3	20	9	N	18	18	8			-0-
05	228284	X	171963	-0-	-56321	-0-	171963	3			N	-0-					-0-
06	211680	X	72228	-0-	-139452	-0-	72226	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	204476	X	136852	-0-	-67624	-0-	136846	3	6	9	N	5	5	8			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137170	X	116866	-0-	-20304	-0-	116836	3	30	9	Y	27					58
03	130293	X	119860	-0-	-10433	-0-	119839	3	21	9	Y	19	55	1			22
04	141900	X	115388	-0-	-26512	-0-	115381	3	7	9	Y	6					28
05	146630	X	112105	-0-	-34525	-0-	112096	3	9	9	Y	8					36
06	141900	X	98470	-0-	-43430	-0-	98463	3	7	9	Y	6					42
07	124930	X	97933	-0-	-26997	-0-	97926	3	7	9	Y	6					48

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153961	X	125926	-0-	-28035	-0-	125915	3	11	9	Y	10					126
03	164579	X	131434	-0-	-33145	-0-	131405	3	29	9	Y	26	119	1			33
04	159270	X	122207	-0-	-37063	-0-	122197	3	10	9	Y	9					42
05	164579	X	119483	-0-	-45096	-0-	119470	3	13	9	Y	12					54
06	142200	X	109785	-0-	-32415	-0-	109778	3	7	9	Y	6					60
07	134602	X	108890	-0-	-25712	-0-	108882	3	8	9	Y	7					67

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303717	X	240289	-0-	-63428	-0-	240282	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	320106	X	235173	-0-	-84933	-0-	235155	3	18	9	N	16	16	8			-0-
04	309780	X	205026	-0-	-104754	-0-	205012	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	295399	X	201882	-0-	-93517	-0-	201882	3			N	-0-					-0-
06	273420	X	177216	-0-	-96204	-0-	177203	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	256866	X	167933	-0-	-88933	-0-	167929	3	4	9	N	4	4	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361195	X	255589	-0-	-105606	-0-	255583	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	368249	X	251269	-0-	-116980	-0-	251252	3	17	9	N	15	15	8			-0-
04	356370	X	224628	-0-	-131742	-0-	224615	3	13	9	N	12	12	8			-0-
05	326213	X	218131	-0-	-108082	-0-	218131	3			N	-0-					-0-
06	298140	X	193386	-0-	-104754	-0-	193372	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	273203	X	186055	-0-	-87148	-0-	186049	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562745	X	440846	-0-	-121899	-0-	7290	1	433556	2	N	-0-					-0-
03	546375	X	441711	-0-	-104664	-0-	6948	1	434763	2	N	-0-					-0-
04	513630	X	391375	-0-	-122255	-0-	391375	2			N	-0-					-0-
05	530751	X	373839	-0-	-156912	-0-	373839	2			N	-0-					-0-
06	459960	X	352087	-0-	-107873	-0-	352087	2			N	-0-					-0-
07	471262	X	343909	-0-	-127353	-0-	343909	2			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360847	X	237125	-0-	-123722	-0-	237112	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	364715	X	236783	-0-	-127932	-0-	236747	3	36	9	N	33	33	8			-0-
04	352950	X	212995	-0-	-139955	-0-	212964	3	31	9	N	28	28	8			-0-
05	307303	X	205908	-0-	-101395	-0-	205907	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	272490	X	184520	-0-	-87970	-0-	184486	3	34	9	N	31	31	8			-0-
07	253487	X	179420	-0-	-74067	-0-	179408	3	12	9	N	11	11	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606477	X	449855	-0-	-156622	-0-	7439	1	442416	2	N	-0-					-0-
03	570555	X	454940	-0-	-115615	-0-	7157	1	447783	2	N	-0-					-0-
04	498060	X	411748	-0-	-86312	-0-	411748	2			N	-0-					-0-
05	514662	X	395210	-0-	-119452	-0-	395210	2			N	-0-					-0-
06	465360	X	362931	-0-	-102429	-0-	362931	2			N	-0-					-0-
07	480872	X	349660	-0-	-131212	-0-	349660	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 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
02	245195	X	167889	-0-	-77306	-0-	167864	3	25	9	N	23	23	8			-0-
03	230268	X	168156	-0-	-62112	-0-	168126	3	30	9	N	27	27	8			-0-
04	215820	X	153413	-0-	-62407	-0-	153370	3	43	9	N	39	39	8			-0-
05	193533	X	127330	-0-	-66203	-0-	127313	3	17	9	N	15	15	8			-0-
06	178590	X	136977	-0-	-41613	-0-	136973	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	179459	X	129440	-0-	-50019	-0-	129426	3	14	9	N	13	13	8			-0-

BENTLEY FURRH WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797529	X	400328	-0-	-397201	-0-	400328	2			N	-0-					-0-
03	852531	X	393041	-0-	-459490	-0-	393041	2			N	-0-					-0-
04	357776	X	357776	-0-	-0-	-0-	357776	2			N	-0-					-0-
05	475974	X	340375	-0-	-135599	-0-	340375	2			N	-0-					-0-
06	460620	X	173375	-0-	-287245	-0-	173375	2			N	-0-					-0-
07	427924	X	106538	-0-	-321386	-0-	106538	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 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
02	413697	X	194593	-0-	-219104	-0-	194563	3	30	9	N	27	27	8			-0-
03	194651	X	194651	-0-	-0-	-0-	194615	3	36	9	N	33	33	8			-0-
04	179067	X	179067	-0-	-0-	-0-	179013	3	54	9	N	49	49	8			-0-
05	208010	X	154560	-0-	-53450	-0-	154536	3	24	9	N	22	22	8			-0-
06	201300	X	170795	-0-	-30505	-0-	170788	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	208010	X	162570	-0-	-45440	-0-	162549	3	21	9	N	19	19	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578144	X	384029	-0-	-194115	-0-	384029	3			N	-0-			-0-
03	618016	X	346531	-0-	-271485	-0-	346531	3			N	-0-			-0-
04	512670	X	302647	-0-	-210023	-0-	302647	3			N	-0-			-0-
05	529759	X	304271	-0-	-225488	-0-	304271	3			N	-0-			-0-
06	431520	X	344851	-0-	-86669	-0-	56698	2	288153	3	N	-0-			-0-
07	410502	X	335015	-0-	-75487	-0-	55375	2	279640	3	N	-0-			-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

02	2252246	X	481094	-0-	-1771152	-0-	481094	3			N	-0-			-0-
03	741179	X	512913	-0-	-228266	-0-	512913	3			N	-0-			-0-
04	717270	X	481723	-0-	-235547	-0-	481723	3			N	-0-			-0-
05	741179	X	470774	-0-	-270405	-0-	470774	3			N	-0-			-0-
06	717270	X	423820	-0-	-293450	-0-	423820	3			N	-0-			-0-
07	514259	X	68819	-0-	-445440	-0-	68819	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

02	564485	X	401995	-0-	-162490	-0-	401995	3			N	-0-			-0-
03	603415	X	451812	-0-	-151603	-0-	451812	3			N	-0-			-0-
04	583950	X	386573	-0-	-197377	-0-	386573	3			N	-0-			-0-
05	476594	X	344004	-0-	-132590	-0-	344004	3			N	-0-			-0-
06	461220	X	296910	-0-	-164310	-0-	296910	3			N	-0-			-0-
07	451825	X	274767	-0-	-177058	-0-	274767	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

02	997488	X	393302	-0-	-604186	-0-	393302	3			N	-0-			-0-
03	560046	X	423915	-0-	-136131	-0-	423915	3			N	-0-			-0-
04	541980	X	345923	-0-	-196057	-0-	345923	3			N	-0-			-0-
05	560046	X	318713	-0-	-241333	-0-	318713	3			N	-0-			-0-
06	541980	X	276230	-0-	-265750	-0-	276230	3			N	-0-			-0-
07	423925	X	253623	-0-	-170302	-0-	253623	3			N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

02	780912	X	366908	-0-	-414004	-0-	366908	2			N	-0-			-0-
03	DELQ PR		362685	-0-	362685	362685	1428	1	361257	2	N	-0-			-0-
04	807840	X	314798	-0-	-493042	-0-	314798	2			N	-0-			-0-
05	445842	X	297230	-0-	-148612	-0-	297230	2			N	-0-			-0-
06	431460	X	11304	-0-	-420156	-0-	11304	2			N	-0-			-0-
07	392212	X	61624	-0-	-330588	-0-	61624	2			N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

02	787727	X	584083	-0-	-203644	-0-	19522	1	564561	2	N	-0-			-0-
03	842053	X	517298	-0-	-324755	-0-	8259	1	509039	2	N	-0-			-0-
04	814890	X	454607	-0-	-360283	-0-	454607	2			N	-0-			-0-
05	842053	X	422514	-0-	-419539	-0-	422514	2			N	-0-			-0-
06	814890	X	201153	-0-	-613737	-0-	201153	2			N	-0-			-0-
07	624371	X	-0-	-0-	-624371	-0-					N	-0-			-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

02	567733	X	369906	-0-	-197827	-0-	369906	3			N	-0-			-0-
03	606887	X	340768	-0-	-266119	-0-	340768	3			N	-0-			-0-
04	587310	X	305879	-0-	-281431	-0-	305879	3			N	-0-			-0-
05	606887	X	288861	-0-	-318026	-0-	288861	3			N	-0-			-0-
06	587310	X	325321	-0-	-261989	-0-	53737	2	271584	3	N	-0-			-0-
07	395405	X	307943	-0-	-87462	-0-	51137	2	256806	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774822	X	522402	-0-	-252420	-0-	17461	1	504941	2	N	-0-			-0-
03	828258	X	469770	-0-	-358488	-0-	7500	1	462270	2	N	-0-			-0-
04	801540	X	413305	-0-	-388235	-0-	413305	2			N	-0-			-0-
05	828258	X	382506	-0-	-445752	-0-	382506	2			N	-0-			-0-
06	801540	X	181223	-0-	-620317	-0-	181223	2			N	-0-			-0-
07	828258	X	-0-	-0-	-828258	-0-					N	-0-			-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSINGALE HINSON 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
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
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-			-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	8	1	27	2	N	-0-			-0-
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	N	-0-			-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	61	-0-	-4434	-0-	13	1	48	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	70	-0-	-1356	-0-	32	1	38	2	N	-0-			-0-
04	330	X	4	-0-	-326	-0-	4	1			N	-0-			-0-
05	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	540	1	19037	2	N	-0-			-0-
06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	336	1	12643	2	N	-0-			-0-
*07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	720	1	3486	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	4594	-0-	-771	-0-	343	1	4251	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4004	-0-	-1421	-0-	193	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	2884	-0-	-2366	-0-	131	1	2753	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4916	-0-	-292	-0-	198	1	4718	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	2306	-0-	-2434	-0-	206	1	2100	2	N	-0-					-0-
*07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	292	1	5315	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1189	-0-	-87	-0-	179	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	572	1	649	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	819	-0-	-501	-0-	102	1	717	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	151	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	838	-0-	-332	-0-	170	1	668	2	N	-0-					-0-
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	141	1	813	2	N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

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	201218	-0-	201218	201218	201218	2				N	-0-					-0-
05	SHUT IN	312986	-0-	312986	514204	312986	2				N	-0-					-0-
06	SHUT IN	81796	-0-	81796	596000	81796	2				N	-0-					-0-
07	SHUT IN	159668	-0-	159668	755668	159668	2				N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

02	3741	X	3328	-0-	-413	-0-	3325	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	138	-0-	-3432	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2150	-0-	-1508	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

02	4118	X	3764	-0-	-354	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	1581	-0-	-2759	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
05	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
06	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
*07	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

02	3248	X	3155	-0-	-93	-0-	3155	2			N	-0-					13
03	3472	X	2570	-0-	-902	-0-	2570	2			N	-0-					13
04	3690	X	2944	-0-	-746	-0-	2944	2			N	-0-					13
05	3813	X	1982	-0-	-1831	-0-	1982	2			N	-0-					13
06	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	3417	2			N	-0-					13
07	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	3194	2			N	-0-					13

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

*04	274051	X	274051	-0-	-0-	-0-	274051	2			N	-0-					-0-
*05	DELQ	PR	546550	-0-	546550	546550	546550	2			N	-0-					-0-
*06	DELQ	PR	525511	-0-	525511	1072061	525511	2			N	-0-					-0-
*07	1614127	X	542066	-0-	-1072061	-0-	930	1	541136	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-			-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	8	1	248	2	N	-0-			-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	6	1	236	2	N	-0-			-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	5	1	234	2	N	-0-			-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	5	1	180	2	N	-0-			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	15	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	15	1	1224	2	N	-0-			-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	14	1	1153	2	N	-0-			-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	14	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	890	-0-	-319	-0-	13	1	877	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
02	1885	N	1818	-0-	-67	-0-	14	1	1804	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	16	1	1769	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	14	1	1765	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	16	1	1871	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	15	1	1568	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	15	1	1461	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
02	1885	X	1816	-0-	-69	-0-	15	1	1801	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	16	1	2681	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	873	-0-	-2007	-0-	8	1	865	2	N	-0-			-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	13	1	3197	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	1902	-0-	-708	-0-	10	1	1892	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2237	-0-	-460	-0-	9	1	2228	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
02	6931	X	4843	-0-	-2088	-0-	13	1	4830	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	4964	-0-	-2445	-0-	15	1	4949	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5255	-0-	-745	-0-	10	1	5245	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	7	1	5040	2	N	-0-			-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	7	1	5250	2	N	-0-			-0-
*07	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	7	1	8304	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
02	3335	X	3154	-0-	-181	-0-	15	1	3139	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	16	1	3227	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3400	-0-	-470	-0-	14	1	3386	2	N	-0-			-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	15	1	4360	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3520	-0-	-350	-0-	15	1	3505	2	N	-0-			-0-
*07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	14	1	3949	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
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	15	1	4906	2	N	-0-			-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	15	1	5674	2	N	-0-			-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	15	1	5225	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	5017	-0-	-253	-0-	15	1	5002	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4375	-0-	-1145	-0-	15	1	4360	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	15	1	5171	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2116	-0-	-1016	-0-	15	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	16	1	2283	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	1715	-0-	-2095	-0-	10	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	1444	-0-	-2493	-0-	6	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1647	-0-	-2163	-0-	6	1	1641	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1550	-0-	-744	-0-	6	1	1544	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	3202	-0-	3202	6725	14	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	0	W	4237	-0-	4237	10962	15	1	4222	2	N	-0-					-0-
04	14948	X	3986	-0-	-10962	-0-	15	1	3971	2	N	-0-					-0-
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	15	1	4007	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	15	1	3857	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	1940	-0-	-2307	-0-	8	1	1932	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
02	3422	X	2893	-0-	-529	-0-	13	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2899	-0-	-759	-0-	12	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	15	1	3075	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	15	1	3187	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2932	-0-	-278	-0-	15	1	2917	2	N	-0-					-0-
*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	14	1	3202	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
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	29	1	2296	2	N	-0-					-0-
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	31	1	2431	2	N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	28	1	2227	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1305	-0-	-741	-0-	28	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1195	-0-	-785	-0-	29	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1210	-0-	-836	-0-	30	1	1180	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
02	2639	X	2354	-0-	-285	-0-	14	1	2340	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	14	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2015	-0-	-775	-0-	12	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	15	1	2290	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2173	-0-	-467	-0-	15	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2312	-0-	-416	-0-	15	1	2297	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
02	2639	X	2496	-0-	-143	-0-	3	1	2493	2	N	-0-					22
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	5	1	2847	2	N	-0-					22
04	2490	X	1986	-0-	-504	-0-	5	1	1981	2	N	-0-					22
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	6	1	4063	2	N	-0-					22
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	6	1	3687	2	N	-0-					22
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					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
02	3944	X	3737	-0-	-207	-0-	14	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2869	-0-	-1347	-0-	15	1	2854	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3763	-0-	-317	-0-	15	1	3748	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4207	-0-	-9	-0-	14	1	4193	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3728	-0-	-142	-0-	13	1	3715	2	N	-0-					-0-
*07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	13	1	4430	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	3068	-0-	-1514	-0-	15	1	3053	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	2426	-0-	-1821	-0-	16	1	2410	2	N	-0-			-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	11	1	4281	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3143	-0-	-1104	-0-	9	1	3134	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2858	-0-	-412	-0-	8	1	2850	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	2848	-0-	-1585	-0-	8	1	2840	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		8925	-0-	8925	8925	6	1	8919	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		13286	-0-	13286	22211	15	1	13271	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		8926	-0-	8926	31137	15	1	8911	2	N	-0-			-0-
*07	38523	X	7386	-0-	-31137	-0-	16	1	7370	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	14	1	4524	2	N	-0-			-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	16	1	5962	2	N	-0-			-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	12	1	5800	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	13	1	4519	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	2092	-0-	-2918	-0-	4	1	2088	2	N	-0-			-0-
*07	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	10	1	9515	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4193	-0-	-447	-0-	15	1	4178	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3790	-0-	-1170	-0-	15	1	3775	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	10	1	4491	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	9	1	4604	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4164	-0-	-306	-0-	9	1	4155	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	9	1	4568	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	5691	-0-	-834	-0-	14	1	5677	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	5644	-0-	-1331	-0-	15	1	5629	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5592	-0-	-828	-0-	15	1	5577	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	5715	-0-	-857	-0-	16	1	5699	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5591	-0-	-439	-0-	15	1	5576	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	5036	-0-	-39	-0-	14	1	5022	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5193	-0-	-790	-0-	15	1	5178	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	4870	-0-	-920	-0-	14	1	4856	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5157	-0-	-826	-0-	15	1	5142	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4767	-0-	-723	-0-	15	1	4752	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4636	-0-	-758	-0-	15	1	4621	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4362	-0-	-568	-0-	15	1	4347	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	16	1	4391	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	15	1	4496	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	16	1	4571	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4567	-0-	-23	-0-	15	1	4552	2	N	-0-			-0-
*07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	16	1	4723	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	3580	-0-	-799	-0-	15	1	3565	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3245	-0-	-1033	-0-	13	1	3232	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	11	1	3614	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3119	-0-	-1097	-0-	9	1	3110	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3775	-0-	-35	-0-	9	1	3766	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	10	1	3291	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4419	-0-	-424	-0-	14	1	4405	2	N	-0-			-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	16	1	5191	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	3585	-0-	-1425	-0-	11	1	3574	2	N	-0-			-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	9	1	5260	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	5033	-0-	-7	-0-	8	1	5025	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4934	-0-	-274	-0-	8	1	4926	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3670	-0-	-390	-0-	15	1	3655	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3739	-0-	-632	-0-	16	1	3723	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3441	-0-	-789	-0-	14	1	3427	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3570	-0-	-801	-0-	15	1	3555	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3698	-0-	-442	-0-	14	1	3684	2	N	-0-			-0-
*07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	15	1	3938	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3153	-0-	-1197	-0-	29	1	3124	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	3038	-0-	-1612	-0-	31	1	3007	2	N	-0-			-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	30	1	4569	2	N	-0-			-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	31	1	4277	2	N	-0-			-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	30	1	4509	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	31	1	4313	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4409	-0-	-608	-0-	14	1	4395	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3508	-0-	-1204	-0-	16	1	3492	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	2526	-0-	-2544	-0-	11	1	2515	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4206	-0-	-1033	-0-	9	1	4197	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4609	-0-	-461	-0-	10	1	4599	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4177	-0-	-535	-0-	10	1	4167	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	5124	-0-	-357	-0-	15	1	5109	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5377	-0-	-358	-0-	15	1	5362	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4173	-0-	-1347	-0-	14	1	4159	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5145	-0-	-559	-0-	13	1	5132	2	N	-0-			-0-
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	10	1	5513	2	N	-0-			-0-
*07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	10	1	5549	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	4074	-0-	-44	-0-	12	1	4062	2	N	-0-			-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	15	1	4455	2	N	-0-			-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	11	1	4284	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	15	1	3964	2	N	-0-			-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	12	1	4513	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	10	1	4416	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	7288	-0-	-397	-0-	14	1	7274	2	N	-0-			-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	15	1	7522	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7082	-0-	-718	-0-	10	1	7072	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7189	-0-	-871	-0-	11	1	7178	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	6914	-0-	-886	-0-	10	1	6904	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7002	-0-	-779	-0-	10	1	6992	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7279	X	5195	-0-	-2084	-0-	14	1	5181	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5984	-0-	-774	-0-	15	1	5969	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5488	-0-	-362	-0-	12	1	5476	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5533	-0-	-388	-0-	11	1	5522	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5177	-0-	-613	-0-	15	1	5162	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5204	-0-	-779	-0-	15	1	5189	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	183	-0-	-1064	-0-	15	1	168	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	126	-0-	-1052	-0-	11	1	115	2	N	-0-			-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	1	1	106	2	N	-0-			-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	6	1	2951	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6960	X	6806	-0-	-154	-0-	14	1	6792	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	7267	-0-	-204	-0-	15	1	7252	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	5337	-0-	-1893	-0-	9	1	5328	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	6528	-0-	-943	-0-	9	1	6519	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6219	-0-	-921	-0-	9	1	6210	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	7033	-0-	-252	-0-	9	1	7024	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	3984	-0-	-1091	-0-	15	1	3969	2	N	-0-			-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	15	1	5261	2	N	-0-			-0-
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	14	1	5193	2	N	-0-			-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	15	1	5604	2	N	-0-			-0-
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	15	1	5245	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	5140	-0-	-254	-0-	15	1	5125	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	15	1	7013	2	N	-0-			-0-
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	16	1	6884	2	N	-0-			-0-
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	15	1	6187	2	N	-0-			-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	16	1	6099	2	N	-0-			-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	15	1	5629	2	N	-0-			-0-
*07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	16	1	5609	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	15	1	4116	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3995	-0-	-779	-0-	14	1	3981	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4138	-0-	-482	-0-	11	1	4127	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4403	-0-	-371	-0-	10	1	4393	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4081	-0-	-359	-0-	9	1	4072	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	10	1	4233	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	15	1	4646	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4604	-0-	-325	-0-	16	1	4588	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4457	-0-	-373	-0-	14	1	4443	2	N	-0-			-0-
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	16	1	5131	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4795	-0-	-35	-0-	15	1	4780	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4694	-0-	-297	-0-	16	1	4678	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	3952	-0-	-630	-0-	14	1	3938	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4392	-0-	-506	-0-	15	1	4377	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3838	-0-	-902	-0-	13	1	3825	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4502	-0-	-117	-0-	11	1	4491	2	N	-0-			-0-
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	12	1	6724	2	N	-0-			-0-
*07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	351	1	10005	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
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	15	1	141	2	N	-0-			-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	N	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
02	4321	X	2828	-0-	-1493	-0-	14	1	2814	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3034	-0-	-841	-0-	15	1	3019	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2846	-0-	-754	-0-	12	1	2834	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	10	1	3027	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3157	-0-	-443	-0-	11	1	3146	2	N	-0-			-0-
*07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	12	1	3433	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
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	14	1	4518	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	15	1	4428	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	13	1	4266	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	13	1	4814	2	N	-0-			-0-
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	11	1	4891	2	N	-0-			-0-
*07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	10	1	5095	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
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	15	1	3710	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	2761	-0-	-1207	-0-	16	1	2745	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	1844	-0-	-1996	-0-	14	1	1830	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	1943	-0-	-2025	-0-	15	1	1928	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	1558	-0-	-2282	-0-	14	1	1544	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	2907	-0-	-1061	-0-	16	1	2891	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
02	2262	X	2250	-0-	-12	-0-	14	1	2236	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	15	1	2406	2	N	-0-			-0-
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	12	1	3233	2	N	-0-			-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	9	1	3330	2	N	-0-			-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	10	1	3387	2	N	-0-			-0-
*07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	10	1	3407	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	15	1	8241	2	N	-0-			-0-
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	16	1	8662	2	N	-0-			-0-
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	13	1	8374	2	N	-0-			-0-
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	15	1	8627	2	N	-0-			-0-
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	12	1	8360	2	N	-0-			-0-
*07	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	11	1	8672	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	14	1	4055	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	15	1	3906	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	12	1	3422	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	10	1	4104	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3650	-0-	-700	-0-	9	1	3641	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	3	1	4217	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
02	3335	X	2405	-0-	-930	-0-	14	1	2391	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3110	-0-	-579	-0-	15	1	3095	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	12	1	3206	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	8	1	3436	2	N	-0-			-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	8	1	3361	2	N	-0-			-0-
*07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	9	1	3374	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
02	4263	X	4121	-0-	-142	-0-	14	1	4107	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	16	1	4313	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	2910	-0-	-1560	-0-	8	1	2902	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4590	-0-	-29	-0-	15	1	4575	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	3715	-0-	-755	-0-	14	1	3701	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3748	-0-	-654	-0-	14	1	3734	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
02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	14	1	8211	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	3012	-0-	-4924	-0-	14	1	2998	2	N	-0-			-0-
04	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	13	1	14873	2	N	-0-			-0-
05	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	16	1	14896	2	N	-0-			-0-
06	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	15	1	11752	2	N	-0-			-0-
*07	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	15	1	10849	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
02	11310	X	11211	-0-	-99	-0-	331	1	10880	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11603	-0-	-487	-0-	354	1	11249	2	N	-0-			-0-
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	336	1	9805	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	11690	-0-	-307	-0-	350	1	11340	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	10959	-0-	-651	-0-	331	1	10628	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	11684	-0-	-313	-0-	333	1	11351	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10730	X	9248	-0-	-1482	-0-	256	1	8992	2	N	-0-					-0-
03	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	254	1	15932	2	N	-0-					-0-
04	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	313	1	14646	2	N	-0-					-0-
05	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	196	1	11966	2	N	-0-					-0-
06	36396	X	36396	-0-	-0-	-0-	264	1	36132	2	N	-0-					-0-
*07	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	8	1	39519	2	N	-0-					-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8555	X	8463	-0-	-92	-0-	328	1	8135	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7600	-0-	-460	-0-	334	1	7266	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7300	-0-	-1940	-0-	299	1	7001	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	7890	-0-	-1658	-0-	336	1	7554	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8107	-0-	-1133	-0-	314	1	7793	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7884	-0-	-1168	-0-	351	1	7533	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
02	3944	X	3652	-0-	-292	-0-	15	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2176	-0-	-2257	-0-	16	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	2080	-0-	-2210	-0-	10	1	2070	2	N	-0-					-0-
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	11	1	5341	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	10	1	3976	2	N	-0-					-0-
*07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	10	1	4055	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
02	9831	X	9140	-0-	-691	-0-	14	1	9126	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9974	-0-	-535	-0-	14	1	9960	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9017	-0-	-613	-0-	14	1	9003	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8582	-0-	-1183	-0-	15	1	8567	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9478	-0-	-182	-0-	14	1	9464	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9235	-0-	-747	-0-	15	1	9220	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
02	8120	X	7894	-0-	-226	-0-	15	1	7879	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8329	-0-	-723	-0-	15	1	8314	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8059	-0-	-701	-0-	14	1	8045	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8423	-0-	-629	-0-	15	1	8408	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8150	-0-	-190	-0-	14	1	8136	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8350	-0-	-82	-0-	15	1	8335	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
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-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6699	X	6526	-0-	-173	-0-	12	1	6514	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6481	-0-	-742	-0-	15	1	6466	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6163	-0-	-827	-0-	12	1	6151	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6193	-0-	-1030	-0-	15	1	6178	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6326	-0-	-424	-0-	12	1	6314	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6513	-0-	-462	-0-	10	1	6503	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	288	-0-	288	288	1	1	287	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	192	-0-	192	480	1	1	191	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

02	4205	X	4009	-0-	-196	-0-	13	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	15	1	4128	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3373	-0-	-947	-0-	10	1	3363	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	10	1	3739	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3985	-0-	-185	-0-	11	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3908	-0-	-370	-0-	11	1	3897	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

02	27463	X	16806	-0-	-10657	-0-	14	1	16792	2	N	-0-					-0-
03	24862	X	17128	-0-	-7734	-0-	15	1	17113	2	N	-0-					-0-
04	23850	X	14582	-0-	-9268	-0-	14	1	14568	2	N	-0-					-0-
05	21514	X	15293	-0-	-6221	-0-	13	1	15280	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	14704	-0-	-4496	-0-	11	1	14693	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	14257	-0-	-3723	-0-	13	1	14244	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

02	7656	X	7258	-0-	-398	-0-	14	1	7244	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6364	-0-	-3215	-0-	15	1	6349	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	5982	-0-	-3288	-0-	12	1	5970	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	6023	-0-	-3556	-0-	9	1	6014	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6175	-0-	-1325	-0-	10	1	6165	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6468	-0-	-1282	-0-	10	1	6458	2	N	-0-					-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

02	10208	X	7164	-0-	-3044	-0-	13	1	7151	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10028	-0-	-1349	-0-	15	1	10013	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9102	-0-	-1908	-0-	12	1	9090	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10266	-0-	-1111	-0-	15	1	10251	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9664	-0-	-746	-0-	12	1	9652	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9923	-0-	-90	-0-	14	1	9909	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	13	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	14	1	1843	2	N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	941	-0-	-919	-0-	3	1	938	2	N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	8	1	2069	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	910	-0-	-144	-0-	5	1	905	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	14	1	2451	2	N	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	16	1	2345	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1438	-0-	-482	-0-	15	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	11	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	15	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1177	-0-	-807	-0-	15	1	1162	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 #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	2634	-0-	-2673	-0-	7	1	2627	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	1816	-0-	-3857	-0-	15	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	491	-0-	-2689	-0-	8	1	483	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	75	-0-	-3211	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	12	1	5136	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1854	-0-	-967	-0-	8	1	1846	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	547	-0-	-3293	-0-	5	1	542	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3090	-0-	-878	-0-	5	1	3085	2	N	-0-					-0-
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	8	1	5618	2	N	-0-					-0-
*07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	7	1	1908	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3422	-0-	-986	-0-	15	1	3407	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	16	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	15	1	3421	2	N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	14	1	4029	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3296	-0-	-244	-0-	15	1	3281	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	15	1	3556	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9512	X	8807	-0-	-705	-0-	329	1	8478	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8667	-0-	-1501	-0-	340	1	8327	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	7910	-0-	-1930	-0-	330	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9083	-0-	-1085	-0-	335	1	8748	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8644	-0-	-1196	-0-	320	1	8324	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8981	-0-	-443	-0-	356	1	8625	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10759	X	9339	-0-	-1420	-0-	14	1	9325	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	8561	-0-	-3064	-0-	15	1	8546	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	7843	-0-	-3407	-0-	11	1	7832	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	7092	-0-	-4533	-0-	8	1	7084	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8158	-0-	-2312	-0-	8	1	8150	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8442	-0-	-1540	-0-	8	1	8434	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	14	1	4683	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4922	-0-	-441	-0-	15	1	4907	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4643	-0-	-547	-0-	10	1	4633	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4706	-0-	-657	-0-	11	1	4695	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	10	1	4324	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4932	-0-	-90	-0-	10	1	4922	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	7700	-0-	-304	-0-	14	1	7686	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8075	-0-	-667	-0-	16	1	8059	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	6604	-0-	-1856	-0-	12	1	6592	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8123	-0-	-619	-0-	13	1	8110	2	N	-0-					-0-
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	14	1	8111	2	N	-0-					-0-
*07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	15	1	8996	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2039	-0-	-1383	-0-	14	1	2025	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	1438	-0-	-3553	-0-	15	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	1554	-0-	-3276	-0-	11	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	2022	-0-	-2969	-0-	9	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	9	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1680	-0-	-490	-0-	9	1	1671	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
02	9628	X	6935	-0-	-2693	-0-	13	1	6922	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	8469	-0-	-2629	-0-	15	1	8454	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8985	-0-	-1755	-0-	11	1	8974	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	9553	-0-	-1545	-0-	8	1	9545	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9200	-0-	-880	-0-	8	1	9192	2	N	-0-					-0-
*07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	8	1	9620	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
02	9309	X	6932	-0-	-2377	-0-	14	1	6918	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8848	-0-	-545	-0-	16	1	8832	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8462	-0-	-358	-0-	14	1	8448	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8936	-0-	-85	-0-	15	1	8921	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8200	-0-	-350	-0-	15	1	8185	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8480	-0-	-355	-0-	15	1	8465	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
02	14500	X	10574	-0-	-3926	-0-	14	1	10560	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	13021	-0-	-2479	-0-	16	1	13005	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	11948	-0-	-1402	-0-	15	1	11933	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12928	-0-	-278	-0-	15	1	12913	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	10637	-0-	-1963	-0-	15	1	10622	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12679	-0-	-341	-0-	15	1	12664	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
02	9889	X	9241	-0-	-648	-0-	14	1	9227	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9699	-0-	-562	-0-	15	1	9684	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8970	-0-	-930	-0-	9	1	8961	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	9110	-0-	-1120	-0-	10	1	9100	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8798	-0-	-1012	-0-	10	1	8788	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8880	-0-	-1009	-0-	10	1	8870	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
02	13978	X	10606	-0-	-3372	-0-	15	1	10591	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	11152	-0-	-2705	-0-	16	1	11136	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	10362	-0-	-3048	-0-	15	1	10347	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10866	-0-	-1317	-0-	16	1	10850	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10155	-0-	-1065	-0-	15	1	10140	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10993	-0-	-353	-0-	15	1	10978	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	6148	X	4765	-0-	-1383	-0-	14	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5476	-0-	-1096	-0-	16	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5733	-0-	-597	-0-	15	1	5718	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5920	-0-	-125	-0-	16	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	15	1	5623	2	N	-0-					-0-
*07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	15	1	6272	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

02	22562	X	20710	-0-	-1852	-0-	14	1	20696	2	N	-0-					-0-
03	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	16	1	23460	2	N	-0-					-0-
04	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	15	1	22245	2	N	-0-					-0-
05	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	16	1	23413	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	20811	-0-	-1899	-0-	15	1	20796	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	22576	-0-	-891	-0-	16	1	22560	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

02	17951	X	16990	-0-	-961	-0-	15	1	16975	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	16430	-0-	-2759	-0-	15	1	16415	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	13952	-0-	-2998	-0-	13	1	13939	2	N	-0-					-0-
05	18166	X	14878	-0-	-3288	-0-	12	1	14866	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	14241	-0-	-3339	-0-	10	1	14231	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	14405	-0-	-3761	-0-	11	1	14394	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

02	17922	X	15861	-0-	-2061	-0-	15	1	15846	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	16131	-0-	-2252	-0-	15	1	16116	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	13749	-0-	-3261	-0-	11	1	13738	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	15620	-0-	-1957	-0-	10	1	15610	2	N	-0-					-0-
06	16410	X	14605	-0-	-1805	-0-	9	1	14596	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	14796	-0-	-2161	-0-	10	1	14786	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

02	26303	X	22804	-0-	-3499	-0-	15	1	22789	2	N	-0-					-0-
03	28117	X	25659	-0-	-2458	-0-	16	1	25643	2	N	-0-					-0-
04	27210	X	22064	-0-	-5146	-0-	15	1	22049	2	N	-0-					-0-
05	27156	X	20994	-0-	-6162	-0-	16	1	20978	2	N	-0-					-0-
06	24840	X	21682	-0-	-3158	-0-	15	1	21667	2	N	-0-					-0-
07	25668	X	23337	-0-	-2331	-0-	15	1	23322	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

02	15631	X	14156	-0-	-1475	-0-	14	1	14142	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	14348	-0-	-1276	-0-	15	1	14333	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	13009	-0-	-2201	-0-	12	1	12997	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	13517	-0-	-2200	-0-	11	1	13506	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	12709	-0-	-2501	-0-	11	1	12698	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	12938	-0-	-2190	-0-	11	1	12927	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

02	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	14	1	11086	2	N	-0-					-0-
03	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	15	1	11339	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	9955	-0-	-2225	-0-	12	1	9943	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	8879	-0-	-3707	-0-	13	1	8866	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	8446	-0-	-3734	-0-	12	1	8434	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	7062	-0-	-4811	-0-	12	1	7050	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	13920	X	12299	-0-	-1621	-0-	14	1	12285	2	N	-0-			-0-
03	14756	X	11610	-0-	-3146	-0-	15	1	11595	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	8113	-0-	-5687	-0-	11	1	8102	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	13195	-0-	-1065	-0-	10	1	13185	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	10686	-0-	-3114	-0-	10	1	10676	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	12103	-0-	-1041	-0-	10	1	12093	2	N	-0-			-0-

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
02	13920	X	11732	-0-	-2188	-0-	15	1	11717	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	12651	-0-	-1702	-0-	15	1	12636	2	N	-0-			-0-
04	13650	X	11524	-0-	-2126	-0-	12	1	11512	2	N	-0-			-0-
05	14105	X	11736	-0-	-2369	-0-	12	1	11724	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	11001	-0-	-1479	-0-	10	1	10991	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	11286	-0-	-1362	-0-	10	1	11276	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15631	X	12948	-0-	-2683	-0-	15	1	12933	2	N	-0-			-0-
03	16337	X	13040	-0-	-3297	-0-	15	1	13025	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	10141	-0-	-5189	-0-	11	1	10130	2	N	-0-			-0-
05	15841	X	8626	-0-	-7215	-0-	12	1	8614	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	7627	-0-	-6053	-0-	11	1	7616	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	7488	-0-	-6338	-0-	9	1	7479	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	43616	X	38767	-0-	-4849	-0-	15	1	38752	2	N	-0-			-0-
03	46624	X	40847	-0-	-5777	-0-	16	1	40831	2	N	-0-			-0-
04	44010	X	38175	-0-	-5835	-0-	14	1	38161	2	N	-0-			-0-
05	44206	X	38971	-0-	-5235	-0-	16	1	38955	2	N	-0-			-0-
06	41100	X	36382	-0-	-4718	-0-	15	1	36367	2	N	-0-			-0-
07	41447	X	36489	-0-	-4958	-0-	16	1	36473	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20706	X	17308	-0-	-3398	-0-	13	1	17295	2	N	-0-			-0-
03	20925	X	18080	-0-	-2845	-0-	15	1	18065	2	N	-0-			-0-
04	20250	X	17406	-0-	-2844	-0-	13	1	17393	2	N	-0-			-0-
05	20708	X	17402	-0-	-3306	-0-	10	1	17392	2	N	-0-			-0-
06	18720	X	16004	-0-	-2716	-0-	9	1	15995	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	14128	-0-	-4379	-0-	7	1	14121	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32783	X	32783	-0-	-0-	-0-	14	1	32769	2	N	-0-			-0-
03	34178	X	34178	-0-	-0-	-0-	16	1	34162	2	N	-0-			-0-
04	33690	X	30858	-0-	-2832	-0-	14	1	30844	2	N	-0-			-0-
05	35030	X	31791	-0-	-3239	-0-	15	1	31776	2	N	-0-			-0-
06	33900	X	25516	-0-	-8384	-0-	14	1	25502	2	N	-0-			-0-
07	35030	X	27654	-0-	-7376	-0-	10	1	27644	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22359	X	20096	-0-	-2263	-0-	15	1	20081	2	N	-0-			-0-
03	23126	X	21617	-0-	-1509	-0-	15	1	21602	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	16948	-0-	-5432	-0-	12	1	16936	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	21174	-0-	-1952	-0-	10	1	21164	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	19334	-0-	-1576	-0-	9	1	19325	2	N	-0-			-0-
07	21607	X	19438	-0-	-2169	-0-	10	1	19428	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10817	X	9190	-0-	-1627	-0-	15	1	9175	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	9597	-0-	-1563	-0-	15	1	9582	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	8606	-0-	-1954	-0-	15	1	8591	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	8159	-0-	-2753	-0-	15	1	8144	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	5877	-0-	-4323	-0-	13	1	5864	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	5186	-0-	-4641	-0-	10	1	5176	2	N	-0-			-0-

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
02	25172	X	23243	-0-	-1929	-0-	14	1	23229	2	N	-0-			-0-
03	27063	X	19775	-0-	-7288	-0-	14	1	19761	2	N	-0-			-0-
04	26190	X	18673	-0-	-7517	-0-	12	1	18661	2	N	-0-			-0-
05	27063	X	22579	-0-	-4484	-0-	13	1	22566	2	N	-0-			-0-
06	25710	X	21662	-0-	-4048	-0-	13	1	21649	2	N	-0-			-0-
07	24831	X	21449	-0-	-3382	-0-	13	1	21436	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24505	X	21830	-0-	-2675	-0-	15	1	21815	2	N	-0-			-0-
03	24583	X	22543	-0-	-2040	-0-	16	1	22527	2	N	-0-			-0-
04	23790	X	20143	-0-	-3647	-0-	13	1	20130	2	N	-0-			-0-
05	24583	X	22359	-0-	-2224	-0-	11	1	22348	2	N	-0-			-0-
06	22980	X	20822	-0-	-2158	-0-	11	1	20811	2	N	-0-			-0-
07	23343	X	21159	-0-	-2184	-0-	11	1	21148	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25752	X	22623	-0-	-3129	-0-	14	1	22609	2	N	-0-			-0-
03	25575	X	24452	-0-	-1123	-0-	16	1	24436	2	N	-0-			-0-
04	24240	X	22690	-0-	-1550	-0-	12	1	22678	2	N	-0-			-0-
05	24490	X	23297	-0-	-1193	-0-	11	1	23286	2	N	-0-			-0-
06	23670	X	21898	-0-	-1772	-0-	11	1	21887	2	N	-0-			-0-
07	24459	X	22277	-0-	-2182	-0-	11	1	22266	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36656	X	32427	-0-	-4229	-0-	14	1	32413	2	N	-0-			-0-
03	37417	X	31922	-0-	-5495	-0-	16	1	31906	2	N	-0-			-0-
04	34980	X	29496	-0-	-5484	-0-	12	1	29484	2	N	-0-			-0-
05	36146	X	31112	-0-	-5034	-0-	11	1	31101	2	N	-0-			-0-
06	33540	X	29498	-0-	-4042	-0-	11	1	29487	2	N	-0-			-0-
07	34658	X	29588	-0-	-5070	-0-	12	1	29576	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24969	X	22133	-0-	-2836	-0-	15	1	22118	2	N	-0-			-0-
03	25730	X	22718	-0-	-3012	-0-	15	1	22703	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	21188	-0-	-3232	-0-	10	1	21178	2	N	-0-			-0-
05	25234	X	21940	-0-	-3294	-0-	10	1	21930	2	N	-0-			-0-
06	23730	X	19724	-0-	-4006	-0-	10	1	19714	2	N	-0-			-0-
07	23653	X	20978	-0-	-2675	-0-	10	1	20968	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3567	X	3392	-0-	-175	-0-	15	1	3377	2	N	-0-			-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	16	1	3807	2	N	-0-			-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	2	N	-0-			-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	7	1	3774	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	6	1	3652	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	7	1	3774	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20822	X	18098	-0-	-2724	-0-	14	1	18084	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18924	-0-	-1133	-0-	15	1	18909	2	N	-0-			-0-
04	19410	X	17243	-0-	-2167	-0-	12	1	17231	2	N	-0-			-0-
05	20057	X	18074	-0-	-1983	-0-	11	1	18063	2	N	-0-			-0-
06	18720	X	17037	-0-	-1683	-0-	11	1	17026	2	N	-0-			-0-
07	19344	X	16970	-0-	-2374	-0-	11	1	16959	2	N	-0-			-0-

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
02	23635	X	20053	-0-	-3582	-0-	14	1	20039	2	N	-0-			-0-
03	24149	X	18675	-0-	-5474	-0-	13	1	18662	2	N	-0-			-0-
04	23370	X	19934	-0-	-3436	-0-	13	1	19921	2	N	-0-			-0-
05	24149	X	18485	-0-	-5664	-0-	12	1	18473	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	17383	-0-	-3347	-0-	11	1	17372	2	N	-0-			-0-
07	21421	X	19741	-0-	-1680	-0-	10	1	19731	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25926	X	22016	-0-	-3910	-0-	14	1	22002	2	N	-0-			-0-
03	25420	X	21940	-0-	-3480	-0-	14	1	21926	2	N	-0-			-0-
04	24600	X	21573	-0-	-3027	-0-	13	1	21560	2	N	-0-			-0-
05	25110	X	21582	-0-	-3528	-0-	10	1	21572	2	N	-0-			-0-
06	23250	X	20185	-0-	-3065	-0-	9	1	20176	2	N	-0-			-0-
07	23529	X	20760	-0-	-2769	-0-	10	1	20750	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34046	X	26635	-0-	-7411	-0-	15	1	26620	2	N	-0-			-0-
03	36363	X	30466	-0-	-5897	-0-	15	1	30451	2	N	-0-			-0-
04	32100	X	28522	-0-	-3578	-0-	15	1	28507	2	N	-0-			-0-
05	33170	X	28000	-0-	-5170	-0-	15	1	27985	2	N	-0-			-0-
06	29640	X	21375	-0-	-8265	-0-	12	1	21363	2	N	-0-			-0-
07	30473	X	21529	-0-	-8944	-0-	11	1	21518	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20213	X	16607	-0-	-3606	-0-	15	1	16592	2	N	-0-			-0-
03	19499	X	16639	-0-	-2860	-0-	14	1	16625	2	N	-0-			-0-
04	18870	X	14464	-0-	-4406	-0-	12	1	14452	2	N	-0-			-0-
05	19499	X	14401	-0-	-5098	-0-	10	1	14391	2	N	-0-			-0-
06	18000	X	12697	-0-	-5303	-0-	9	1	12688	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	13465	-0-	-4298	-0-	10	1	13455	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32074	X	27622	-0-	-4452	-0-	15	1	27607	2	N	-0-			-0-
03	32860	X	29410	-0-	-3450	-0-	16	1	29394	2	N	-0-			-0-
04	31800	X	27232	-0-	-4568	-0-	15	1	27217	2	N	-0-			-0-
05	32860	X	25745	-0-	-7115	-0-	15	1	25730	2	N	-0-			-0-
06	29790	X	23818	-0-	-5972	-0-	10	1	23808	2	N	-0-			-0-
07	29512	X	24861	-0-	-4651	-0-	10	1	24851	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26593	X	22448	-0-	-4145	-0-	14	1	22434	2	N	-0-			-0-
03	26505	X	23855	-0-	-2650	-0-	15	1	23840	2	N	-0-			-0-
04	25650	X	20403	-0-	-5247	-0-	12	1	20391	2	N	-0-			-0-
05	26257	X	20468	-0-	-5789	-0-	11	1	20457	2	N	-0-			-0-
06	24420	X	19584	-0-	-4836	-0-	10	1	19574	2	N	-0-			-0-
07	23994	X	19859	-0-	-4135	-0-	10	1	19849	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

02	26303	X	21186	-0-	-5117	-0-	14	1	21172	2	N	-0-					-0-
03	29357	X	22143	-0-	-7214	-0-	15	1	22128	2	N	-0-					-0-
04	34110	X	20013	-0-	-14097	-0-	13	1	20000	2	N	-0-					-0-
05	35247	X	20441	-0-	-14806	-0-	11	1	20430	2	N	-0-					-0-
06	34110	X	18622	-0-	-15488	-0-	11	1	18611	2	N	-0-					-0-
07	22661	X	18889	-0-	-3772	-0-	10	1	18879	2	N	-0-					-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

02	82099	X	64281	-0-	-17818	-0-	41	1	64240	2	N	-0-					-0-
03	85653	X	65910	-0-	-19743	-0-	55	1	65855	2	N	-0-					-0-
04	76410	X	60186	-0-	-16224	-0-	15	1	60171	2	N	-0-					-0-
05	75423	X	59842	-0-	-15581	-0-	16	1	59826	2	N	-0-					-0-
06	68910	X	55262	-0-	-13648	-0-	15	1	55247	2	N	-0-					-0-
07	68727	X	54657	-0-	-14070	-0-	15	1	54642	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

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					200
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					200
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					200
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					200
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					200
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					200
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					200
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					200
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					200
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					200
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					200

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					36
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					36
04	4470	X	4375	-0-	-95	-0-	4375	2			N	-0-					36
05	4619	X	3416	-0-	-1203	-0-	3416	2			N	-0-					36
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					36
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					75
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					75
04	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					75
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					75
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					75
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					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
02	3074	X	2811	-0-	-263	-0-	2811	2			N	-0-					63
03	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	2737	2			N	-0-					63
04	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	2852	2	1	9	N	1					64
05	3317	X	2768	-0-	-549	-0-	2768	2			N	-0-					64
06	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	2831	2			N	-0-					64
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					64

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					41
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					41
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					41
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					41
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					41
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					47
03	6758	X	6194	-0-	-564	-0-	6194	2			N	-0-					47
04	6540	X	5840	-0-	-700	-0-	5840	2			N	-0-					47
05	6107	X	4397	-0-	-1710	-0-	4397	2			N	-0-					47
06	7230	X	6930	-0-	-300	-0-	6930	2			N	-0-					47
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	4731	-0-	-1417	-0-	4731	2			N	-0-					70
03	5549	X	4998	-0-	-551	-0-	4998	2			N	-0-					70
04	5070	X	4878	-0-	-192	-0-	4878	2			N	-0-					70
05	5146	X	2799	-0-	-2347	-0-	2799	2			N	-0-					70
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					70
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	597	1	5974	2	N	-0-					6
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	667	1	6718	2	N	-0-					6
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	598	1	5356	2	N	-0-					6
05	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	439	1	4509	2	N	-0-					6
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	671	1	7339	2	N	-0-					6
*07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	683	1	6152	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

02	58	N	48	-0-	-10	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					3
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					3
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					3
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					3
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

02	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3			N	-0-					12
03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			N	-0-					12
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1861	3	11	9	N	10	9	1			13
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1726	3	23	9	N	21					34
06	1890	N	1745	-0-	-145	-0-	1745	3			N	-0-					34
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	1831	3			N	-0-					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	2639	X	2358	-0-	-281	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2363	-0-	-307	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2296	-0-	-463	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2192	-0-	-478	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2416	-0-	-343	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

02	11919	X	11441	-0-	-478	-0-	740	1	10701	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	10463	-0-	-1038	-0-	791	1	9672	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	10177	-0-	-953	-0-	765	1	9412	3	N	-0-					-0-
05	12245	X	9329	-0-	-2916	-0-	791	1	8538	3	N	-0-					-0-
06	11850	X	9362	-0-	-2488	-0-	765	1	8597	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	10303	-0-	-1942	-0-	791	1	9512	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

02	4466	X	2916	-0-	-1550	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	3813	-0-	-1023	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4549	-0-	-281	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3720	-0-	-1271	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4101	-0-	-611	-0-	4101	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	2	8	9	Y	7					24
03	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	2			Y	-0-					24
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					24
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					24
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4					28
07	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1067	2	6	9	Y	5	18	1			15

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	Y	7					24
03	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	2			Y	-0-					24
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					24
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					24
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1087	2	4	9	Y	4					28
07	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1177	2	8	9	Y	7	18	1			17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

02	5945	X	5343	-0-	-602	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5082	-0-	-738	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5916	-0-	-67	-0-	5916	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578869	X	513382	-0-	-65487	-0-	513382	3			N	-0-					-0-
03	618791	X	459013	-0-	-159778	-0-	459013	3			N	-0-					-0-
04	598830	X	415461	-0-	-183369	-0-	415461	3			N	-0-					-0-
05	618791	X	386486	-0-	-232305	-0-	386486	3			N	-0-					-0-
06	598830	X	352148	-0-	-246682	-0-	352148	3			N	-0-					-0-
07	548793	X	342059	-0-	-206734	-0-	342059	3			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	321	1	2204	2	Y	-0-					62
03	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	321	1	2135	2	Y	-0-					62
04	2580	X	2351	-0-	-229	-0-	321	1	2030	2	Y	-0-					62
05	2697	X	1742	-0-	-955	-0-	321	1	1421	2	Y	-0-					62
06	2610	X	1834	-0-	-776	-0-	321	1	1513	2	Y	-0-					62
*07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	321	1	2500	2	Y	-0-					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48285	X	45095	-0-	-3190	-0-	398	1	44509	2	Y	171	180	1			49
							188	9									
03	51615	X	47084	-0-	-4531	-0-	459	1	46457	2	Y	153	119	1			83
							168	9									
04	49950	X	44997	-0-	-4953	-0-	428	1	44381	2	Y	171	178	1			76
							188	9									
05	50065	X	47444	-0-	-2621	-0-	459	1	46828	2	Y	143	116	1			103
							157	9									
06	48450	X	43599	-0-	-4851	-0-	428	1	42934	2	Y	215	135	1			183
							237	9									
07	48205	X	42373	-0-	-5832	-0-	459	1	41593	2	Y	292	346	1			129
							321	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56057	X	51253	-0-	-4804	-0-	355	1	50503	2	Y	359	375	1			103
							395	9									
03	59923	X	57422	-0-	-2501	-0-	442	1	56605	2	Y	341	259	1			185
							375	9									
04	57990	X	52420	-0-	-5570	-0-	445	1	51569	2	Y	369	390	1			164
							406	9									
05	58621	X	49237	-0-	-9384	-0-	442	1	48495	2	Y	273	240	1			197
							300	9									
06	55560	X	46215	-0-	-9345	-0-	410	1	45682	2	Y	112	214	1			95
							123	9									
07	57412	X	45120	-0-	-12292	-0-	442	1	44509	2	Y	154	181	1			68
							169	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167243	X	146776	-0-	-20467	-0-	29	1	145817	2	Y	845	853	1			167
							930	9									
03	178777	X	160749	-0-	-18028	-0-	32	1	159616	2	Y	1001	921	1			247
							1101	9									
04	152834	X	136379	-0-	-16455	-0-	29	1	135368	2	Y	893	1029	1			111
							982	9									
05	139686	X	129622	-0-	-10064	-0-	41	1	128516	2	Y	968	951	1			128
							1065	9									
06	135180	X	118272	-0-	-16908	-0-	34	1	117339	2	Y	817	810	1			135
							899	9									
07	139686	X	118846	-0-	-20840	-0-	44	1	117702	2	Y	1000	1030	1			105
							1100	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161298	X	153079	-0-	-8219	-0-	18	1	152478	2	Y	530	534	1			105
							583	9									
03	172422	X	163534	-0-	-8888	-0-	19	1	162842	2	Y	612	566	1			151
							673	9									
04	163245	X	150198	-0-	-13047	-0-	27	1	149255	2	Y	833	881	1			103
							916	9									
05	164951	X	144988	-0-	-19963	-0-	39	1	143939	2	Y	918	900	1			121
							1010	9									
06	159630	X	131763	-0-	-27867	-0-	33	1	130881	2	Y	772	766	1			127
							849	9									
07	163649	X	129908	-0-	-33741	-0-	16	1	129481	2	Y	374	462	1			39
							411	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252677	X	213666	-0-	-39011	-0-	59	1	211701	2	Y	1733	1756	1			342
							1906	9									
03	270103	X	156387	-0-	-113716	-0-	44	1	154833	2	Y	1373	1376	1			339
							1510	9									
04	238668	X	231965	-0-	-6703	-0-	46	1	230365	2	Y	1413	1577	1			175
							1554	9									
05	236561	X	209496	-0-	-27065	-0-	62	1	207832	2	Y	1456	1439	1			192
							1602	9									
06	228930	X	185111	-0-	-43819	-0-	50	1	183751	2	Y	1191	1187	1			196
							1310	9									
07	236561	X	189619	-0-	-46942	-0-	60	1	188071	2	Y	1353	1407	1			142
							1488	9									

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277182	X	217760	-0-	-59422	-0-	57	1	215859	2	Y	1676	1694	1			331
							1844	9									
03	296298	X	160052	-0-	-136246	-0-	43	1	158544	2	Y	1332	1334	1			329
							1465	9									
04	266782	X	251617	-0-	-15165	-0-	42	1	250153	2	Y	1293	1462	1			160
							1422	9									
05	259904	X	243713	-0-	-16191	-0-	61	1	242079	2	Y	1430	1401	1			189
							1573	9									
06	243120	X	217662	-0-	-25458	-0-	49	1	216314	2	Y	1181	1176	1			194
							1299	9									
07	259904	X	221423	-0-	-38481	-0-	58	1	219913	2	Y	1320	1375	1			139
							1452	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10828 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.21220 - 21351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.20802 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	2030	X	1090	-0-	-940	-0-	1090	2			Y	-0-					5
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3799	2	50	9	Y	45					50
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					50
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					50
06	3720	X	1883	-0-	-1837	-0-	1883	2			Y	-0-					50
07	3844	X	1755	-0-	-2089	-0-	1755	2			Y	-0-					50

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
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	55	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	55	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	53	1	577	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1981	-0-	-107	-0-	254	1	1720	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
03	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	248	1	1587	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
04	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	225	1	1621	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
05	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	196	1	1694	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	192	1	1523	2	Y	19	16	1			8
							21	9									
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	229	1	1821	2	Y	12	14	1			6
							13	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

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

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	196	1	1323	2	Y	-0-			-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	223	1	1425	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	190	-0-	-1310	-0-	26	1	164	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	16612	-0-	13512	13512	1707	1	14905	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3208	-0-	208	13720	355	1	2853	2	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	8208	-0-	5108	18828	869	1	7339	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

02	1363	N	1018	-0-	-345	-0-	131	1	887	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	136	1	869	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	115	1	828	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	101	1	879	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	881	-0-	-79	-0-	99	1	782	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	100	1	792	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2695	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	169	1	3134	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	213	1	3459	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	286	1	4620	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	284	1	4619	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3051	-0-	-400	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	6193	-0-	-13	-0-	957	1	5236	2	Y	-0-					19
03	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	988	1	5427	2	Y	29	40	1			8
							32	9									
04	6420	X	6042	-0-	-378	-0-	967	1	5075	2	Y	-0-					8
05	6634	X	6462	-0-	-172	-0-	1027	1	5435	2	Y	-0-					8
06	6420	X	6251	-0-	-169	-0-	1002	1	5249	2	Y	-0-					8
07	6634	X	6401	-0-	-233	-0-	1045	1	5356	2	Y	-0-					8

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4260	-0-	-467	-0-	4260	2			N	-0-					10
03	5022	X	4503	-0-	-519	-0-	4503	2			N	-0-					10
04	4770	X	4471	-0-	-299	-0-	4471	2			N	-0-					10
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					10
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					10
*07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					10

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
02	696	N	631	-0-	-65	-0-	21	1	610	2	Y	-0-	1	1			1
03	1085	N	546	-0-	-539	-0-	38	1	508	2	Y	-0-					1
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	30	1	476	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	682	N	518	-0-	-164	-0-	39	1	479	2	Y	-0-					1
*06	540	N	505	-0-	-35	-0-	52	1	453	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	53	1	454	2	Y	1					1
							1	9									

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	1914	-0-	-754	-0-	307	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	386	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1737	-0-	-603	-0-	276	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	414	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2146	-0-	-314	-0-	348	1	1798	2	N	-0-					-0-
*07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	377	1	1974	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	485	-0-	-95	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					1
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-					1
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	Y	1					2
							1	9									
*06	660	N	619	-0-	-41	-0-	56	1	563	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	Y	1					1
							1	9									

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	5356	-0-	-183	-0-	692	1	4664	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5395	-0-	-526	-0-	730	1	4665	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4966	-0-	-764	-0-	605	1	4361	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	568	1	4950	2	Y	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	649	1	5143	2	Y	-0-					-0-
*07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	649	1	5161	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	268	1	1811	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1869	-0-	-580	-0-	252	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	8950	-0-	5950	5950	984	1	7966	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	15640	-0-	12540	18490	1612	1	14028	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	12396	-0-	9396	27886	1391	1	11005	2	Y	-0-					-0-
*07	38385	X	10499	-0-	-27886	-0-	1175	1	9324	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	696	2	N	-0-					-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	N	-0-					-0-
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2207	-0-	-896	-0-	284	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	890	-0-	-2055	-0-	115	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	1066	1	8769	2	Y	-0-					-0-
05	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	1516	1	13164	2	Y	-0-					-0-
06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	1308	1	10350	2	Y	-0-					-0-
*07	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	1147	1	9108	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4036	-0-	-575	-0-	137	1	3898	2	Y	1	2	1			55
							1	9									
03	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	323	1	4195	2	Y	63	86	1			32
							69	9									
04	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	265	1	4031	2	Y	3	6	1			29
							3	9									
*05	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	337	1	3994	2	Y	1					30
							1	9									
*06	4440	X	3696	-0-	-744	-0-	383	1	3313	2	Y	-0-	4	1			26
07	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	462	1	3861	2	Y	4					30
							4	9									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	2770	-0-	-1725	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2865	-0-	-1475	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3018	-0-	-1062	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3796	-0-	-554	-0-	486	1	3310	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	587	1	3778	2	Y	-0-					-0-
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	574	1	4304	2	Y	-0-					-0-
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	585	1	5081	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	658	1	5222	2	Y	-0-					-0-
*07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	795	1	6339	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	102	1	2715	2	Y	-0-	1	1			4
03	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	187	1	2412	2	Y	-0-					4
04	2820	X	2806	-0-	-14	-0-	171	1	2632	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	243	1	2904	2	Y	1					4
							1	9									
*06	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	293	1	2486	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	313	1	2604	2	Y	2					4
							2	9									

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
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	1291	1	3365	2	Y	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1297	1	3647	2	Y	-0-					-0-
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1209	1	3626	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4573	-0-	-77	-0-	1325	1	3248	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4277	-0-	-223	-0-	1242	1	3035	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	1314	1	3319	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
02	8265	X	6902	-0-	-1363	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7379	-0-	-1456	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7522	-0-	-128	-0-	436	1	7086	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7384	-0-	-366	-0-	428	1	6956	2	N	-0-					-0-
*06	7410	X	7386	-0-	-24	-0-	428	1	6958	2	N	-0-					-0-
*07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	475	1	7743	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131457	X	107056	-0-	-24401	-0-	169	1	106887	2	N	-0-					-0-
03	134292	X	108219	-0-	-26073	-0-	179	1	108040	2	N	-0-					-0-
04	125850	X	101573	-0-	-24277	-0-	175	1	101398	2	N	-0-					-0-
05	123132	X	100956	-0-	-22176	-0-	181	1	100775	2	N	-0-					-0-
06	115410	X	93120	-0-	-22290	-0-	173	1	92947	2	N	-0-					-0-
07	114452	X	93710	-0-	-20742	-0-	180	1	93530	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103994	X	83700	-0-	-20294	-0-	199	1	83498	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	104997	X	86198	-0-	-18799	-0-	213	1	85982	2	Y	3					5
							3	9									
04	97230	X	83037	-0-	-14193	-0-	212	1	82823	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	96689	X	81806	-0-	-14883	-0-	219	1	81587	2	Y	-0-					1
06	90000	X	75907	-0-	-14093	-0-	211	1	75693	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	89466	X	75700	-0-	-13766	-0-	218	1	75479	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112868	X	86432	-0-	-26436	-0-	206	1	86168	2	Y	53	98	1			38
							58	9									
03	109926	X	88595	-0-	-21331	-0-	219	1	88310	2	Y	60					98
							66	9									
04	100740	X	81615	-0-	-19125	-0-	208	1	81282	2	Y	114	116	1			96
							125	9									
05	99572	X	81020	-0-	-18552	-0-	216	1	80665	2	Y	126					222
							139	9									
06	92940	X	75893	-0-	-17047	-0-	210	1	75585	2	Y	89	167	1			144
							98	9									
07	92380	X	75477	-0-	-16903	-0-	217	1	75186	2	Y	67	134	1			77
							74	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	119985	-0-	119985	5619502	189	1	119796	2	N	-0-					-0-
03	0	W	122748	-0-	122748	5742250	203	1	122545	2	N	-0-					-0-
04	0	W	113918	-0-	113918	5856168	196	1	113722	2	N	-0-					-0-
05	0	W	112955	-0-	112955	5969123	202	1	112753	2	N	-0-					-0-
06	0	W	105937	-0-	105937	6075060	197	1	105740	2	N	-0-					-0-
07	0	W	105403	-0-	105403	6180463	203	1	105200	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132907	X	48720	-0-	-84187	-0-	158	1	48562	2	N	-0-					-0-
*03	178829	X	178829	-0-	-0-	-0-	520	1	178309	2	N	-0-					-0-
*04	141410	X	141410	-0-	-0-	-0-	226	1	141184	2	N	-0-					-0-
*05	121538	X	121538	-0-	-0-	-0-	314	1	121224	2	N	-0-					-0-
*06	173070	X	103370	-0-	-69700	-0-	471	1	102899	2	N	-0-					-0-
07	178839	X	96945	-0-	-81894	-0-	634	1	96311	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140621	X	59454	-0-	-81167	-0-	193	1	59261	2	N	-0-					-0-
*03	227534	X	227534	-0-	-0-	-0-	654	1	226880	2	N	-0-					-0-
*04	143505	X	143505	-0-	-0-	-0-	229	1	143276	2	N	-0-					-0-
*05	125527	X	125527	-0-	-0-	-0-	325	1	125202	2	N	-0-					-0-
*06	220200	X	108237	-0-	-111963	-0-	493	1	107744	2	N	-0-					-0-
07	227540	X	102716	-0-	-124824	-0-	672	1	102044	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

02	259144	X	211685	-0-	-47459	-0-	211685	2			N	-0-					-0-
03	262663	X	216453	-0-	-46210	-0-	216453	2			N	-0-					-0-
04	244620	X	203963	-0-	-40657	-0-	203963	2			N	-0-					-0-
05	240715	X	200060	-0-	-40655	-0-	200060	2			N	-0-					-0-
06	227850	X	187495	-0-	-40355	-0-	187495	2			N	-0-					-0-
07	226269	X	183900	-0-	-42369	-0-	183900	2			N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

02	245166	X	202275	-0-	-42891	-0-	202275	2			N	-0-					-0-
03	244776	X	206477	-0-	-38299	-0-	206477	2			N	-0-					-0-
04	232710	X	190510	-0-	-42200	-0-	190510	2			N	-0-					-0-
05	227602	X	188344	-0-	-39258	-0-	188344	2			N	-0-					-0-
06	214590	X	176950	-0-	-37640	-0-	176950	2			N	-0-					-0-
07	216225	X	171589	-0-	-44636	-0-	171589	2			N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

02	112781	X	87831	-0-	-24950	-0-	75	1	87756	2	N	-0-					-0-
03	114855	X	89279	-0-	-25576	-0-	80	1	89199	2	N	-0-					-0-
04	105180	X	82156	-0-	-23024	-0-	77	1	82079	2	N	-0-					-0-
05	102951	X	80831	-0-	-22120	-0-	79	1	80752	2	N	-0-					-0-
06	95880	X	74129	-0-	-21751	-0-	76	1	74053	2	N	-0-					-0-
07	93899	X	73273	-0-	-20626	-0-	78	1	73195	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

02	130413	X	95539	-0-	-34874	-0-	228	1	95311	2	Y	-0-					-0-
03	122698	X	98046	-0-	-24652	-0-	243	1	97803	2	Y	-0-					-0-
04	111450	X	90794	-0-	-20656	-0-	232	1	90562	2	Y	-0-					-0-
05	110205	X	89918	-0-	-20287	-0-	240	1	89678	2	Y	-0-					-0-
06	102510	X	84483	-0-	-18027	-0-	234	1	84181	2	Y	62					62
							68	9									
07	102114	X	84544	-0-	-17570	-0-	243	1	84188	2	Y	103	45	1			120
							113	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

02	154280	X	117621	-0-	-36659	-0-	101	1	117520	2	N	-0-					-0-
03	156922	X	123474	-0-	-33448	-0-	110	1	123364	2	N	-0-					-0-
04	144270	X	114032	-0-	-30238	-0-	107	1	113925	2	N	-0-					-0-
05	141515	X	112776	-0-	-28739	-0-	111	1	112665	2	N	-0-					-0-
06	127740	X	104568	-0-	-23172	-0-	107	1	104461	2	N	-0-					-0-
07	125736	X	103503	-0-	-22233	-0-	111	1	103392	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141752	X	113460	-0-	-28292	-0-	97	1	113363	2	N	-0-					-0-
03	144708	X	115434	-0-	-29274	-0-	103	1	115331	2	N	-0-					-0-
04	133050	X	107677	-0-	-25373	-0-	101	1	107576	2	N	-0-					-0-
05	131502	X	106530	-0-	-24972	-0-	104	1	106426	2	N	-0-					-0-
06	122820	X	99049	-0-	-23771	-0-	102	1	98947	2	N	-0-					-0-
07	121272	X	98743	-0-	-22529	-0-	105	1	98638	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125802	X	99575	-0-	-26227	-0-	237	1	99308	2	Y	27	49	1			19
							30	9									
03	125395	X	102994	-0-	-22401	-0-	255	1	102706	2	Y	30					49
							33	9									
04	115020	X	97530	-0-	-17490	-0-	249	1	97270	2	Y	10	58	1			1
							11	9									
05	114793	X	95353	-0-	-19440	-0-	255	1	95098	2	Y	-0-					1
06	107040	X	88262	-0-	-18778	-0-	245	1	88017	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	106454	X	87647	-0-	-18807	-0-	252	1	87395	2	Y	-0-					-0-

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126440	X	98741	-0-	-27699	-0-	85	1	98656	2	N	-0-					-0-
03	128247	X	100083	-0-	-28164	-0-	89	1	99994	2	N	-0-					-0-
04	117810	X	91766	-0-	-26044	-0-	86	1	91680	2	N	-0-					-0-
05	115320	X	90596	-0-	-24724	-0-	89	1	90507	2	N	-0-					-0-
06	106920	X	83770	-0-	-23150	-0-	86	1	83684	2	N	-0-					-0-
07	105555	X	82987	-0-	-22568	-0-	89	1	82898	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329846	X	302817	-0-	-27029	-0-	4982	1	297835	2	N	-0-					-0-
03	324260	X	94175	-0-	-230085	-0-	219	1	93956	2	N	-0-					-0-
04	374250	X	192537	-0-	-181713	-0-	234	1	192303	2	N	-0-					-0-
05	386725	X	211745	-0-	-174980	-0-	1038	1	210707	2	N	-0-					-0-
*06	374250	X	173710	-0-	-200540	-0-	1179	1	172531	2	N	-0-					-0-
07	323702	X	136280	-0-	-187422	-0-	446	1	135834	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326100	X	326100	-0-	-0-	-0-	5415	1	320685	2	N	-0-					-0-
03	316882	X	98515	-0-	-218367	-0-	221	1	98294	2	N	-0-					-0-
04	457860	X	284965	-0-	-172895	-0-	341	1	284624	2	N	-0-					-0-
05	473122	X	373067	-0-	-100055	-0-	1753	1	371314	2	N	-0-					-0-
*06	457860	X	263725	-0-	-194135	-0-	1788	1	261937	2	N	-0-					-0-
07	348595	X	139106	-0-	-209489	-0-	530	1	138576	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139884	X	139884	-0-	-0-	-0-	117	1	139767	2	Y	-0-					-0-
03	144336	X	143246	-0-	-1090	-0-	125	1	143121	2	Y	-0-					-0-
04	139680	X	133196	-0-	-6484	-0-	121	1	133075	2	Y	-0-					-0-
05	144336	X	130899	-0-	-13437	-0-	124	1	130775	2	Y	-0-					-0-
06	139680	X	121535	-0-	-18145	-0-	120	1	121415	2	Y	-0-					-0-
07	144336	X	120180	-0-	-24156	-0-	124	1	120056	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168026	X	131806	-0-	-36220	-0-	110	1	131696	2	Y	-0-			-0-
03	171027	X	134844	-0-	-36183	-0-	118	1	134726	2	Y	-0-			-0-
04	156840	X	125464	-0-	-31376	-0-	114	1	125350	2	Y	-0-			-0-
05	155341	X	124189	-0-	-31152	-0-	118	1	124071	2	Y	-0-			-0-
06	143310	X	115389	-0-	-27921	-0-	114	1	115275	2	Y	-0-			-0-
07	140895	X	114299	-0-	-26596	-0-	118	1	114181	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280981	X	3329	-0-	-277652	-0-	10	1	3319	2	N	-0-			-0-
03	292330	X	73345	-0-	-218985	-0-	73345	2			N	-0-			-0-
04	289449	X	289449	-0-	-0-	-0-	289449	2			N	-0-			-0-
05	272780	X	272780	-0-	-0-	-0-	272780	2			N	-0-			-0-
06	251250	X	230334	-0-	-20916	-0-	230334	2			N	-0-			-0-
07	299088	X	212348	-0-	-86740	-0-	212348	2			N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63742	X	783	-0-	-62959	-0-	2	1	781	2	N	-0-			-0-
03	68138	X	22368	-0-	-45770	-0-	22368	2			N	-0-			-0-
04	65220	X	63630	-0-	-1590	-0-	63630	2			N	-0-			-0-
05	62589	X	49291	-0-	-13298	-0-	49291	2			N	-0-			-0-
06	57150	X	46002	-0-	-11148	-0-	46002	2			N	-0-			-0-
07	65751	X	44286	-0-	-21465	-0-	44286	2			N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156127	X	156127	-0-	-0-	-0-	131	1	155996	2	Y	-0-			-0-
03	166656	X	160434	-0-	-6222	-0-	140	1	160294	2	Y	-0-			-0-
04	161280	X	149022	-0-	-12258	-0-	135	1	148887	2	Y	-0-			-0-
05	166656	X	148023	-0-	-18633	-0-	141	1	147882	2	Y	-0-			-0-
06	161280	X	137037	-0-	-24243	-0-	136	1	136901	2	Y	-0-			-0-
07	166656	X	136777	-0-	-29879	-0-	141	1	136636	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288898	X	208298	-0-	-80600	-0-	207	1	208091	2	N	-0-			-0-
03	294159	X	211646	-0-	-82513	-0-	222	1	211424	2	N	-0-			-0-
04	267810	X	193134	-0-	-74676	-0-	269	1	192865	2	N	-0-			-0-
05	262601	X	190549	-0-	-72052	-0-	363	1	190186	2	N	-0-			-0-
*06	225420	X	177275	-0-	-48145	-0-	652	1	176623	2	N	-0-			-0-
07	222673	X	172104	-0-	-50569	-0-	969	1	171135	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323698	X	252214	-0-	-71484	-0-	251	1	251963	2	N	-0-			-0-
03	329096	X	248704	-0-	-80392	-0-	261	1	248443	2	N	-0-			-0-
04	300390	X	229911	-0-	-70479	-0-	320	1	229591	2	N	-0-			-0-
05	292330	X	223654	-0-	-68676	-0-	426	1	223228	2	N	-0-			-0-
*06	260910	X	207318	-0-	-53592	-0-	763	1	206555	2	N	-0-			-0-
07	269607	X	205001	-0-	-64606	-0-	1154	1	203847	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307255	X	219471	-0-	-87784	-0-	176	1	219295	2	N	-0-			-0-
03	306776	X	220302	-0-	-86474	-0-	187	1	220115	2	N	-0-			-0-
04	272610	X	203408	-0-	-69202	-0-	181	1	203227	2	N	-0-			-0-
05	262384	X	198062	-0-	-64322	-0-	186	1	197876	2	N	-0-			-0-
06	228660	X	182454	-0-	-46206	-0-	180	1	182274	2	N	-0-			-0-
07	234608	X	180869	-0-	-53739	-0-	186	1	180683	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HERNDON HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417687	X	-0-	-0-	-417687	-0-					N	-0-			-0-
03	424762	X	69212	-0-	-355550	-0-	186	1	69026	2	N	-0-			-0-
04	396903	X	396903	-0-	-0-	-0-	1116	1	395787	2	N	-0-			-0-
05	361646	X	317387	-0-	-44259	-0-	1767	1	315620	2	N	-0-			-0-
*06	329940	X	275864	-0-	-54076	-0-	2056	1	273808	2	N	-0-			-0-
07	410130	X	301796	-0-	-108334	-0-	1351	1	300445	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

02	314360	X	226834	-0-	-87526	-0-	182	1	226652	2	N	-0-			-0-
03	312108	X	230654	-0-	-81454	-0-	196	1	230458	2	N	-0-			-0-
04	287190	X	213133	-0-	-74057	-0-	190	1	212943	2	N	-0-			-0-
05	279527	X	210437	-0-	-69090	-0-	197	1	210240	2	N	-0-			-0-
06	246240	X	193536	-0-	-52704	-0-	191	1	193345	2	N	-0-			-0-
07	242482	X	191172	-0-	-51310	-0-	197	1	190975	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

02	426619	X	350515	-0-	-76104	-0-	509	1	350006	2	N	-0-			-0-
03	450430	X	349954	-0-	-100476	-0-	1123	1	348831	2	N	-0-			-0-
04	405630	X	316681	-0-	-88949	-0-	533	1	316148	2	N	-0-			-0-
05	390073	X	305450	-0-	-84623	-0-	774	1	304676	2	N	-0-			-0-
*06	377490	X	279750	-0-	-97740	-0-	1231	1	278519	2	N	-0-			-0-
07	374697	X	269741	-0-	-104956	-0-	1706	1	268035	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

02	394893	X	361896	-0-	-32997	-0-	525	1	361371	2	N	-0-			-0-
03	422127	X	359568	-0-	-62559	-0-	1154	1	358414	2	N	-0-			-0-
04	375630	X	316381	-0-	-59249	-0-	533	1	315848	2	N	-0-			-0-
05	387531	X	307197	-0-	-80334	-0-	779	1	306418	2	N	-0-			-0-
*06	374370	X	283593	-0-	-90777	-0-	1249	1	282344	2	N	-0-			-0-
07	386849	X	275135	-0-	-111714	-0-	1742	1	273393	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

02	145928	X	114269	-0-	-31659	-0-	183	1	114086	2	Y	-0-			-0-
03	147932	X	115500	-0-	-32432	-0-	195	1	115305	2	Y	-0-			-0-
04	137790	X	106771	-0-	-31019	-0-	188	1	106583	2	Y	-0-			-0-
05	134602	X	105487	-0-	-29115	-0-	195	1	105292	2	Y	-0-			-0-
06	124350	X	97212	-0-	-27138	-0-	189	1	97023	2	Y	-0-			-0-
07	122140	X	96435	-0-	-25705	-0-	194	1	96241	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

02	338691	X	260001	-0-	-78690	-0-	258	1	259743	2	N	-0-			-0-
03	348936	X	268463	-0-	-80473	-0-	282	1	268181	2	N	-0-			-0-
04	316440	X	246869	-0-	-69571	-0-	344	1	246525	2	N	-0-			-0-
05	310899	X	244453	-0-	-66446	-0-	466	1	243987	2	N	-0-			-0-
*06	269760	X	226036	-0-	-43724	-0-	832	1	225204	2	N	-0-			-0-
07	277946	X	221588	-0-	-56358	-0-	1247	1	220341	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

02	346405	X	-0-	-0-	-346405	-0-					N	-0-			-0-
03	340225	X	874	-0-	-339351	-0-	3	1	871	2	N	-0-			-0-
04	307080	X	68187	-0-	-238893	-0-	105	1	68082	2	N	-0-			-0-
05	281666	X	269502	-0-	-12164	-0-	1476	1	268026	2	N	-0-			-0-
*06	249960	X	242265	-0-	-7695	-0-	1818	1	240447	2	N	-0-			-0-
*07	250811	X	250811	-0-	-0-	-0-	1119	1	249692	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387295	X	270676	-0-	-116619	-0-	928	1	269748	2	N	-0-					-0-
03	379347	X	269209	-0-	-110138	-0-	992	1	268217	2	N	-0-					-0-
04	344670	X	246581	-0-	-98089	-0-	960	1	245621	2	N	-0-					-0-
05	330336	X	240692	-0-	-89644	-0-	992	1	239700	2	N	-0-					-0-
06	285060	X	221360	-0-	-63700	-0-	960	1	220400	2	N	-0-					-0-
07	289354	X	217559	-0-	-71795	-0-	992	1	216567	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354061	X	339700	-0-	-14361	-0-	493	1	339207	2	N	-0-					-0-
03	376898	X	333634	-0-	-43264	-0-	1071	1	332563	2	N	-0-					-0-
04	393540	X	290043	-0-	-103497	-0-	488	1	289555	2	N	-0-					-0-
05	406658	X	274619	-0-	-132039	-0-	696	1	273923	2	N	-0-					-0-
*06	393540	X	250273	-0-	-143267	-0-	1101	1	249172	2	N	-0-					-0-
07	363134	X	241374	-0-	-121760	-0-	1528	1	239846	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412061	X	-0-	-0-	-412061	-0-					N	-0-					-0-
03	415865	X	-0-	-0-	-415865	-0-					N	-0-					-0-
04	378870	X	77371	-0-	-301499	-0-	118	1	77253	2	N	-0-					-0-
05	346735	X	270376	-0-	-76359	-0-	1560	1	268816	2	N	-0-					-0-
*06	314940	X	264359	-0-	-50581	-0-	1973	1	262386	2	N	-0-					-0-
*07	292242	X	292242	-0-	-0-	-0-	1311	1	290931	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353133	X	309629	-0-	-43504	-0-	449	1	309180	2	N	-0-					-0-
03	366668	X	298645	-0-	-68023	-0-	958	1	297687	2	N	-0-					-0-
04	325260	X	259719	-0-	-65541	-0-	437	1	259282	2	N	-0-					-0-
05	331545	X	243768	-0-	-87777	-0-	618	1	243150	2	N	-0-					-0-
*06	320310	X	219123	-0-	-101187	-0-	963	1	218160	2	N	-0-					-0-
07	330987	X	208817	-0-	-122170	-0-	1322	1	207495	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271382	X	187782	-0-	-83600	-0-	405 1	1 9	187376	2	Y	1					1
03	266414	X	185439	-0-	-80975	-0-	424	1	185015	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	241020	X	174997	-0-	-66023	-0-	419	1	174578	2	Y	-0-					-0-
05	233275	X	169149	-0-	-64126	-0-	425	1	168724	2	Y	-0-					-0-
06	213510	X	154238	-0-	-59272	-0-	407	1	153831	2	Y	-0-					-0-
07	200725	X	150967	-0-	-49758	-0-	421	1	150546	2	Y	-0-					-0-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140998	X	109521	-0-	-31477	-0-	175	1	109346	2	Y	-0-					-0-
03	143096	X	111596	-0-	-31500	-0-	188	1	111408	2	Y	-0-					-0-
04	131940	X	103140	-0-	-28800	-0-	182	1	102958	2	Y	-0-					-0-
05	129456	X	101869	-0-	-27587	-0-	188	1	101681	2	Y	-0-					-0-
06	119400	X	93729	-0-	-25671	-0-	182	1	93547	2	Y	-0-					-0-
07	117087	X	93441	-0-	-23646	-0-	188	1	93253	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197171	X	130403	-0-	-66768	-0-	287	1	130116	2	Y	-0-					-0-
03	178560	X	131588	-0-	-46972	-0-	300	1	131288	2	Y	-0-					-0-
04	164370	X	119069	-0-	-45301	-0-	285	1	118784	2	Y	-0-					-0-
05	159247	X	115660	-0-	-43587	-0-	291	1	115369	2	Y	-0-					-0-
06	143700	X	107089	-0-	-36611	-0-	283	1	106805	2	Y	1					1
							1	9									
07	139407	X	104171	-0-	-35236	-0-	290	1	103881	2	Y	-0-	1	1			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		470821	-0-	470821	470821	133	1	470688	2	N	-0-					-0-
05	1127587	X	656766	-0-	-470821	-0-	487	1	656279	2	N	-0-					-0-
*06	648180	X	586511	-0-	-61669	-0-	1448	1	585063	2	N	-0-					-0-
07	669786	X	568580	-0-	-101206	-0-	2476	1	566104	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451095	X	335681	-0-	-115414	-0-	124	1	335557	2	N	-0-					-0-
03	469216	X	333228	-0-	-135988	-0-	95	1	333133	2	N	-0-					-0-
04	420750	X	306584	-0-	-114166	-0-	88	1	306496	2	N	-0-					-0-
05	408611	X	307564	-0-	-101047	-0-	228	1	307336	2	N	-0-					-0-
*06	367800	X	270938	-0-	-96862	-0-	668	1	270270	2	N	-0-					-0-
07	358825	X	267061	-0-	-91764	-0-	1165	1	265896	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455503	X	332868	-0-	-122635	-0-	123	1	332745	2	N	-0-					-0-
03	482453	X	331391	-0-	-151062	-0-	95	1	331296	2	N	-0-					-0-
04	420210	X	302370	-0-	-117840	-0-	87	1	302283	2	N	-0-					-0-
05	405077	X	287413	-0-	-117664	-0-	213	1	287200	2	N	-0-					-0-
*06	364650	X	268921	-0-	-95729	-0-	663	1	268258	2	N	-0-					-0-
07	355818	X	261587	-0-	-94231	-0-	1142	1	260445	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285157	X	193249	-0-	-91908	-0-	406	1	192773	2	Y	64					72
							70	9									
03	281604	X	195109	-0-	-86495	-0-	445	1	194613	2	Y	46	71	1			47
							51	9									
04	253590	X	177997	-0-	-75593	-0-	426	1	177524	2	Y	43	25	1			65
							47	9									
05	246543	X	178474	-0-	-68069	-0-	449	1	177995	2	Y	27					92
							30	9									
06	224220	X	164414	-0-	-59806	-0-	434	1	163943	2	Y	34	68	1			58
							37	9									
07	206584	X	161076	-0-	-45508	-0-	449	1	160535	2	Y	84	86	1			56
							92	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245659	X	165165	-0-	-80494	-0-	352	1	164699	2	Y	104					151
							114	9									
03	240808	X	166745	-0-	-74063	-0-	381	1	166231	2	Y	121	89	1			183
							133	9									
04	217980	X	154129	-0-	-63851	-0-	369	1	153706	2	Y	49	160	1			72
							54	9									
05	211358	X	153305	-0-	-58053	-0-	385	1	152868	2	Y	47					119
							52	9									
06	192840	X	142893	-0-	-49947	-0-	377	1	142480	2	Y	33	84	1			68
							36	9									
07	176545	X	140172	-0-	-36373	-0-	390	1	139692	2	Y	82	96	1			54
							90	9									

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 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
02	447818	X	330617	-0-	-117201	-0-	122	1	330495	2	N	-0-					-0-
03	466209	X	327033	-0-	-139176	-0-	94	1	326939	2	N	-0-					-0-
04	412560	X	297858	-0-	-114702	-0-	85	1	297773	2	N	-0-					-0-
05	396304	X	281790	-0-	-114514	-0-	209	1	281581	2	N	-0-					-0-
*06	360240	X	263192	-0-	-97048	-0-	649	1	262543	2	N	-0-					-0-
07	353431	X	253806	-0-	-99625	-0-	1107	1	252699	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580435	X	404437	-0-	-175998	-0-	344	1	404093	2	N	-0-					-0-
03	620465	X	404818	-0-	-215647	-0-	353	1	404465	2	N	-0-					-0-
04	482400	X	369254	-0-	-113146	-0-	340	1	368914	2	N	-0-					-0-
05	469123	X	360315	-0-	-108808	-0-	354	1	359961	2	N	-0-					-0-
06	437730	X	331859	-0-	-105871	-0-	342	1	331517	2	N	-0-					-0-
07	432326	X	324626	-0-	-107700	-0-	353	1	324273	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338198	X	249867	-0-	-88331	-0-	391	1	247636	2	Y	1673	1730	1			41
							1840	9									
03	361522	X	178240	-0-	-183282	-0-	294	1	176754	2	Y	1084	1125	1			-0-
							1192	9									
04	334680	X	242966	-0-	-91714	-0-	415	1	240901	2	Y	1500	1423	1			77
							1650	9									
05	324384	X	217764	-0-	-106620	-0-	404	1	216284	2	Y	978	982	1			73
							1076	9									
06	284640	X	195654	-0-	-88986	-0-	384	1	194457	2	Y	739	774	1			38
							813	9									
07	267096	X	189274	-0-	-77822	-0-	391	1	188103	2	Y	709	713	1			34
							780	9									

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666362	X	522417	-0-	-143945	-0-	321	1	522096	2	N	-0-					-0-
03	712318	X	519160	-0-	-193158	-0-	285	1	518875	2	N	-0-					-0-
04	642660	X	475954	-0-	-166706	-0-	268	1	475686	2	N	-0-					-0-
05	632710	X	455595	-0-	-177115	-0-	473	1	455122	2	N	-0-					-0-
*06	566490	X	411649	-0-	-154841	-0-	1145	1	410504	2	N	-0-					-0-
07	558434	X	401911	-0-	-156523	-0-	1883	1	400028	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527133	X	409468	-0-	-117665	-0-	252	1	409216	2	N	-0-					-0-
03	563487	X	407422	-0-	-156065	-0-	223	1	407199	2	N	-0-					-0-
04	510420	X	373948	-0-	-136472	-0-	210	1	373738	2	N	-0-					-0-
05	494760	X	362201	-0-	-132559	-0-	376	1	361825	2	N	-0-					-0-
*06	445950	X	333506	-0-	-112444	-0-	928	1	332578	2	N	-0-					-0-
07	437720	X	322952	-0-	-114768	-0-	1515	1	321437	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

02	670654	X	531236	-0-	-139418	-0-	327	1	530909	2	N	-0-					-0-
03	716906	X	532824	-0-	-184082	-0-	292	1	532532	2	N	-0-					-0-
04	675330	X	491310	-0-	-184020	-0-	276	1	491034	2	N	-0-					-0-
05	658378	X	477441	-0-	-180937	-0-	496	1	476945	2	N	-0-					-0-
*06	588360	X	439400	-0-	-148960	-0-	1223	1	438177	2	N	-0-					-0-
07	567858	X	428603	-0-	-139255	-0-	2009	1	426594	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

02	602707	X	381356	-0-	-221351	-0-	313	1	381043	2	N	-0-					-0-
03	644273	X	444748	-0-	-199525	-0-	388	1	444360	2	N	-0-					-0-
04	623490	X	411714	-0-	-211776	-0-	379	1	411335	2	N	-0-					-0-
05	505114	X	402077	-0-	-103037	-0-	395	1	401682	2	N	-0-					-0-
06	430410	X	372093	-0-	-58317	-0-	383	1	371710	2	N	-0-					-0-
07	444757	X	364378	-0-	-80379	-0-	396	1	363982	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

02	486214	X	374952	-0-	-111262	-0-	321	1	374631	2	N	-0-					-0-
03	519746	X	347657	-0-	-172089	-0-	303	1	347354	2	N	-0-					-0-
04	502980	X	318558	-0-	-184422	-0-	293	1	318265	2	N	-0-					-0-
05	424669	X	301323	-0-	-123346	-0-	296	1	301027	2	N	-0-					-0-
06	410970	X	277594	-0-	-133376	-0-	286	1	277308	2	N	-0-					-0-
07	400799	X	271092	-0-	-129707	-0-	295	1	270797	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

02	645337	X	534950	-0-	-110387	-0-	4607	1	530343	2	N	-0-					-0-
03	689843	X	520829	-0-	-169014	-0-	79	1	520750	2	N	-0-					-0-
04	667590	X	467821	-0-	-199769	-0-	83	1	467738	2	N	-0-					-0-
05	593712	X	449966	-0-	-143746	-0-	85	1	449881	2	N	-0-					-0-
*06	574560	X	416722	-0-	-157838	-0-	1118	1	415604	2	N	-0-					-0-
07	571857	X	394148	-0-	-177709	-0-	1806	1	392336	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

02	471047	X	405572	-0-	-65475	-0-	637	1	404104	2	Y	755	773	1			18
							831	9									
03	503533	X	419477	-0-	-84056	-0-	814	1	417819	2	Y	767	721	1			64
							844	9									
04	487290	X	383539	-0-	-103751	-0-	659	1	382029	2	Y	774	788	1			50
							851	9									
05	467883	X	377620	-0-	-90263	-0-	703	1	376229	2	Y	625	630	1			45
							688	9									
06	440190	X	354151	-0-	-86039	-0-	696	1	352825	2	Y	573	592	1			26
							630	9									
07	433535	X	352615	-0-	-80920	-0-	730	1	351334	2	Y	501	503	1			24
							551	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389383	X	357900	-0-	-31483	-0-	561	1	356147	2	Y	1084	1113	1			26
							1192	9									
03	416237	X	369507	-0-	-46730	-0-	724	1	367581	2	Y	1093	1002	1			117
							1202	9									
04	402810	X	332687	-0-	-70123	-0-	571	1	330935	2	Y	1074	1117	1			74
							1181	9									
05	414935	X	319126	-0-	-95809	-0-	594	1	317611	2	Y	837	847	1			64
							921	9									
06	395790	X	287517	-0-	-108273	-0-	565	1	286022	2	Y	845	867	1			42
							930	9									
07	382571	X	282278	-0-	-100293	-0-	584	1	280890	2	Y	731	740	1			33
							804	9									

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	649310	X	492764	-0-	-156546	-0-	4250	1	488514	2	N	-0-					-0-
03	694090	X	489704	-0-	-204386	-0-	75	1	489629	2	N	-0-					-0-
04	671700	X	439488	-0-	-232212	-0-	78	1	439410	2	N	-0-					-0-
05	694090	X	422580	-0-	-271510	-0-	80	1	422500	2	N	-0-					-0-
*06	552240	X	387801	-0-	-164439	-0-	1044	1	386757	2	N	-0-					-0-
07	526752	X	375229	-0-	-151523	-0-	1720	1	373502	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444802	X	407645	-0-	-37157	-0-	2469	1	405176	2	N	-0-					-0-
03	475478	X	407208	-0-	-68270	-0-	5209	1	401999	2	N	-0-					-0-
04	460140	X	361547	-0-	-98593	-0-	187	1	361360	2	N	-0-					-0-
05	475478	X	345740	-0-	-129738	-0-	343	1	345397	2	N	-0-					-0-
*06	446040	X	309482	-0-	-136558	-0-	2986	1	306496	2	N	-0-					-0-
07	435767	X	297622	-0-	-138145	-0-	1380	1	296242	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449181	X	438423	-0-	-10758	-0-	2673	1	435750	2	N	-0-					-0-
03	480159	X	444786	-0-	-35373	-0-	5666	1	439120	2	N	-0-					-0-
04	464670	X	392677	-0-	-71993	-0-	203	1	392474	2	N	-0-					-0-
05	480159	X	379382	-0-	-100777	-0-	377	1	379005	2	N	-0-					-0-
*06	464670	X	352653	-0-	-112017	-0-	3398	1	349255	2	N	-0-					-0-
07	468658	X	341841	-0-	-126817	-0-	1585	1	340256	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		182441	-0-	182441	182441	1288	1	181153	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		493995	-0-	493995	676436	1425	1	492570	2	N	-0-					-0-
04	1147191	X	470755	-0-	-676436	-0-	704	1	470051	2	N	-0-					-0-
05	538191	X	458147	-0-	-80044	-0-	2346	1	455801	2	N	-0-					-0-
*06	520830	X	411338	-0-	-109492	-0-	2974	1	408364	2	N	-0-					-0-
07	538191	X	400625	-0-	-137566	-0-	1685	1	398940	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		691324	-0-	691324	691324	6525	1	684799	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		880437	-0-	880437	1571761	2559	1	877878	2	N	-0-					-0-
04	2381956	X	810195	-0-	-1571761	-0-	1211	1	808984	2	N	-0-					-0-
05	939517	X	797172	-0-	-142345	-0-	4048	1	793124	2	N	-0-					-0-
*06	909210	X	740610	-0-	-168600	-0-	5353	1	735257	2	N	-0-					-0-
07	939517	X	740256	-0-	-199261	-0-	3114	1	737142	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539226	X	495629	-0-	-43597	-0-	2991	1	492638	2	N	-0-					-0-
03	576414	X	494397	-0-	-82017	-0-	6277	1	488120	2	N	-0-					-0-
04	557820	X	444187	-0-	-113633	-0-	230	1	443957	2	N	-0-					-0-
05	576414	X	421216	-0-	-155198	-0-	418	1	420798	2	N	-0-					-0-
*06	539160	X	381282	-0-	-157878	-0-	3666	1	377616	2	N	-0-					-0-
07	529821	X	370230	-0-	-159591	-0-	1718	1	368512	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

02	515098	X	439746	-0-	-75352	-0-	2634	1	437112	2	N	-0-					-0-
03	550622	X	431666	-0-	-118956	-0-	5461	1	426205	2	N	-0-					-0-
04	532860	X	394672	-0-	-138188	-0-	205	1	394467	2	N	-0-					-0-
05	550622	X	381398	-0-	-169224	-0-	379	1	381019	2	N	-0-					-0-
*06	337272	X	337272	-0-	-0-	-0-	3252	1	334020	2	N	-0-					-0-
07	470084	X	327560	-0-	-142524	-0-	1522	1	326038	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

02	339735	X	281388	-0-	-58347	-0-	441	1	279802	2	Y	1041	1070	1			28
							1145	9									
03	363165	X	204242	-0-	-158923	-0-	338	1	203046	2	Y	780	808	1			-0-
							858	9									
04	351450	X	264531	-0-	-86919	-0-	455	1	263593	2	Y	439	368	1			71
							483	9									
05	363165	X	252424	-0-	-110741	-0-	469	1	251040	2	Y	832	841	1			62
							915	9									
06	351450	X	231661	-0-	-119789	-0-	455	1	230528	2	Y	616	648	1			30
							678	9									
07	300793	X	224932	-0-	-75861	-0-	465	1	223822	2	Y	586	588	1			28
							645	9									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

02	0		183032	-0-	183032	183032	1183	1	181849	2	N	-0-					-0-
03	0		601478	-0-	601478	784510	1638	1	599840	2	N	-0-					-0-
04	1346886	X	562376	-0-	-784510	-0-	689	1	561687	2	N	-0-					-0-
05	631253	X	597488	-0-	-33765	-0-	2865	1	594623	2	N	-0-					-0-
*06	610890	X	540214	-0-	-70676	-0-	3725	1	536489	2	N	-0-					-0-
07	631253	X	524981	-0-	-106272	-0-	2074	1	522907	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

02	0		172657	-0-	172657	172657	1122	1	171535	2	N	-0-					-0-
03	0		534953	-0-	534953	707610	1455	1	533498	2	N	-0-					-0-
04	DELQ PR		501063	-0-	501063	1208673	613	1	500450	2	N	-0-					-0-
05	1718498	X	509825	-0-	-1208673	-0-	2445	1	507380	2	N	-0-					-0-
*06	574020	X	452870	-0-	-121150	-0-	3130	1	449740	2	N	-0-					-0-
07	593154	X	432032	-0-	-161122	-0-	1708	1	430324	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

02	0		187416	-0-	187416	187416	1217	1	186199	2	N	-0-					-0-
03	0		579057	-0-	579057	766473	1563	1	577494	2	N	-0-					-0-
04	DELQ PR		566796	-0-	566796	1333269	693	1	566103	2	N	-0-					-0-
05	1935155	X	601886	-0-	-1333269	-0-	2881	1	599005	2	N	-0-					-0-
*06	623850	X	539746	-0-	-84104	-0-	3721	1	536025	2	N	-0-					-0-
07	644645	X	527391	-0-	-117254	-0-	2082	1	525309	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		121990	-0-	121990	121990	643	1	121347	2	N	-0-					-0-
03	0		505236	-0-	505236	627226	1605	1	503631	2	N	-0-					-0-
04	0	W	470456	-0-	470456	1097682	839	1	469617	2	N	-0-					-0-
05	0	W	451081	-0-	451081	1548763	2450	1	448631	2	N	-0-					-0-
*06	0	W	412437	-0-	412437	1961200	3111	1	409326	2	N	-0-					-0-
07	0	W	413522	-0-	413522	2374722	1862	1	411660	2	N	-0-					-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		595101	-0-	595101	595101	296	1	594805	2	N	-0-					-0-
03	0		701723	-0-	701723	1296824	301	1	701422	2	N	-0-					-0-
04	1938239	X	641415	-0-	-1296824	-0-	281	1	641134	2	N	-0-					-0-
05	747007	X	617972	-0-	-129035	-0-	562	1	617410	2	N	-0-					-0-
*06	722910	X	563877	-0-	-159033	-0-	1489	1	562388	2	N	-0-					-0-
07	747007	X	539523	-0-	-207484	-0-	2454	1	537069	2	N	-0-					-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		578902	-0-	578902	578902	286	1	578616	2	N	-0-					-0-
03	0		684915	-0-	684915	1263817	294	1	684621	2	N	-0-					-0-
04	1874492	X	610675	-0-	-1263817	-0-	268	1	610407	2	N	-0-					-0-
05	740931	X	568691	-0-	-172240	-0-	517	1	568174	2	N	-0-					-0-
*06	717030	X	503338	-0-	-213692	-0-	1331	1	502007	2	N	-0-					-0-
07	740931	X	476500	-0-	-264431	-0-	2165	1	474335	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		110690	-0-	110690	110690	571	1	110119	2	N	-0-					-0-
03	0		470097	-0-	470097	580787	1511	1	468586	2	N	-0-					-0-
04	0		440473	-0-	440473	1021260	785	1	439688	2	N	-0-					-0-
05	1458510	X	437250	-0-	-1021260	-0-	2393	1	434857	2	N	-0-					-0-
*06	552990	X	400592	-0-	-152398	-0-	3029	1	397563	2	N	-0-					-0-
07	571423	X	383048	-0-	-188375	-0-	1743	1	381305	2	N	-0-					-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		520636	-0-	520636	520636	259	1	520377	2	N	-0-					-0-
03	0		635544	-0-	635544	1156180	273	1	635271	2	N	-0-					-0-
04	1726043	X	569863	-0-	-1156180	-0-	250	1	569613	2	N	-0-					-0-
05	662284	X	532366	-0-	-129918	-0-	484	1	531882	2	N	-0-					-0-
*06	640920	X	477928	-0-	-162992	-0-	1260	1	476668	2	N	-0-					-0-
07	662284	X	450349	-0-	-211935	-0-	2045	1	448304	2	N	-0-					-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		527291	-0-	527291	527291	262	1	527029	2	N	-0-					-0-
03	0		649430	-0-	649430	1176721	279	1	649151	2	N	-0-					-0-
04	1785066	X	608345	-0-	-1176721	-0-	267	1	608078	2	N	-0-					-0-
05	662191	X	581262	-0-	-80929	-0-	528	1	580734	2	N	-0-					-0-
*06	640830	X	527109	-0-	-113721	-0-	1393	1	525716	2	N	-0-					-0-
07	662191	X	505835	-0-	-156356	-0-	2302	1	503533	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		37306	-0-	37306	37306	23	1	37283	2	N	-0-					-0-
03	0		658769	-0-	658769	696075	101	1	658668	2	N	-0-					-0-
04	0		623847	-0-	623847	1319922	110	1	623737	2	N	-0-					-0-
05	1927697	X	607775	-0-	-1319922	-0-	115	1	607660	2	N	-0-					-0-
*06	654120	X	532010	-0-	-122110	-0-	1399	1	530611	2	N	-0-					-0-
07	675924	X	536683	-0-	-139241	-0-	2457	1	534222	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	N	3	3	8			40
							3	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	473	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	14	1	126	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	19	1	167	2	N	-0-					40
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					40
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			40

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	527	1	5287	2	N	170	45	8			237
							187	9									
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	589	1	5281	2	N	14	179	1			72
							15	9									
04	5430	X	4511	-0-	-919	-0-	570	1	3941	2	N	-0-					72
05	5611	X	4412	-0-	-1199	-0-	589	1	3823	2	N	-0-					72
06	5430	X	3968	-0-	-1462	-0-	570	1	3398	2	N	-0-					72
07	5611	X	3764	-0-	-1847	-0-	589	1	3175	2	N	-0-					72

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			27
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	N	2	2	8			27
04	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-					27
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					27
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2548	2	107	9	N	97					124
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2208	2	18	9	N	16	112	1	1	8	27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					77
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					77
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					77
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					77
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					77
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1	1	8			77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

02	2639	N	2515	-0-	-124	-0-	2515	2			N	-0-					20
03	2790	N	2444	-0-	-346	-0-	2444	2			N	-0-					20
04	2850	N	2548	-0-	-302	-0-	2548	2			N	-0-					20
05	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	2512	2			N	-0-					20
06	2370	N	2076	-0-	-294	-0-	2076	2			N	-0-					20
07	2635	N	1895	-0-	-740	-0-	1895	2			N	-0-					20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

02	3422	X	2991	-0-	-431	-0-	284	1	2707	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	1593	-0-	-2065	-0-	141	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	464	1	4385	2	Y	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	352	1	3122	2	Y	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	331	1	2815	2	Y	-0-					-0-
*07	4495	X	2380	-0-	-2115	-0-	253	1	2127	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	493	N	251	-0-	-242	-0-	251	2			N	-0-					23
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					23
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					23
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					23
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					23
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					23

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
02	5800	X	1792	-0-	-4008	-0-	1786	2	6	9	N	5	5	8			27
03	6200	X	2008	-0-	-4192	-0-	2008	2			N	-0-					27
04	4680	X	2067	-0-	-2613	-0-	2067	2			N	-0-					27
05	3472	X	1221	-0-	-2251	-0-	1221	2			N	-0-					27
06	2010	X	1164	-0-	-846	-0-	1164	2			N	-0-					27
07	2139	X	895	-0-	-1244	-0-	895	2			N	-0-					27

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			27
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					27
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					27
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			27
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			27
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2097	-0-	-658	-0-	2094	2	3	9	N	3	2	8			23
03	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	2544	2	3	9	N	3	1	8			25
04	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	2758	2	1	9	N	1	1	8			25
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					25
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3029	2	68	9	N	62	2	8			85
*07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2916	2	31	9	N	28	94	1	1	8	18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

02	1566	N	135	-0-	-1431	-0-	99	1	36	2	N	-0-					60
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
06	3000	N	3420	-0-	420	420	3420	2			N	-0-					60
*07	481	N	61	-0-	-420	-0-	39	1	22	2	N	-0-					60

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	189	1	1418	2	Y	-0-					16
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	190	1	2060	2	Y	-0-					16
04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	167	1	1215	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	179	1	1322	2	Y	7					7
							8	9									
06	2190	N	234	-0-	-1956	-0-	32	1	202	2	Y	-0-					7
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					7

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS 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
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	179	1	1135	2	Y	-0-					175
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	194	1	1184	2	Y	-0-					175
04	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	154	1	1015	2	Y	-0-					175
05	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	187	1	1045	2	Y	-0-					175
06	1320	N	287	-0-	-1033	-0-	47	1	240	2	Y	-0-					175
07	1209	N	351	-0-	-858	-0-	55	1	296	2	Y	-0-					175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	116	N	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	2			N	-0-					97
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					97
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					97
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					97
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					97
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					97

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	93	1	1021	2	Y	-0-					13
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	112	1	1182	2	Y	-0-					13
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	85	1	924	2	Y	-0-					13
05	1178	N	985	-0-	-193	-0-	88	1	896	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	1260	N	830	-0-	-430	-0-	75	1	755	2	Y	-0-					13
07	1054	N	848	-0-	-206	-0-	77	1	771	2	Y	-0-					13

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

02	2581	X	2099	-0-	-482	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2218	-0-	-452	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2036	-0-	-475	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2127	-0-	-303	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2120	-0-	-174	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

02	5220	X	4420	-0-	-800	-0-	4420	2			N	-0-					67
03	5146	X	4627	-0-	-519	-0-	4626	2	1	9	N	1	1	8			67
04	4770	X	4167	-0-	-603	-0-	4166	2	1	9	N	1	1	8			67
05	4867	X	4200	-0-	-667	-0-	4200	2			N	-0-					67
06	4560	X	3968	-0-	-592	-0-	3967	2	1	9	N	1	1	8			67
07	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	4132	2			N	-0-					67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

02	1131	N	636	-0-	-495	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

02	22562	X	20520	-0-	-2042	-0-	20451	2	69	9	N	63	63	8			3
03	24118	X	23560	-0-	-558	-0-	23560	2			N	-0-					3
04	21990	X	16724	-0-	-5266	-0-	16724	2			N	-0-					3
05	21948	X	18270	-0-	-3678	-0-	18270	2			N	-0-					3
06	22800	X	17460	-0-	-5340	-0-	17460	2			N	-0-					3
07	23560	X	17175	-0-	-6385	-0-	17175	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1160	N	1012	-0-	-148	-0-	1012	2			N	-0-					61
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					61
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					61
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					61
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			N	-0-					61
07	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			N	-0-					61

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1023	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65743	X	31114	-0-	-34629	-0-	30	1	31054	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
03	70277	X	29303	-0-	-40974	-0-	27	1	29235	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
04	57270	X	26124	-0-	-31146	-0-	26	1	26080	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
05	45601	X	21554	-0-	-24047	-0-	23	1	21529	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	37290	X	23642	-0-	-13648	-0-	28	1	23606	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	33263	X	27605	-0-	-5658	-0-	28	1	27570	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	1508	N	1245	-0-	-263	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

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
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	55	1	4483	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	48	1	3305	2	Y	145	87	1			70
							160	9									
04	4470	X	4031	-0-	-439	-0-	45	1	3986	2	Y	-0-					70
05	4619	X	4032	-0-	-587	-0-	49	1	3957	2	Y	24					94
							26	9									
06	4470	X	3149	-0-	-1321	-0-	40	1	3108	2	Y	1	77	1			18
							1	9									
07	4619	X	3220	-0-	-1399	-0-	42	1	3175	2	Y	3					21
							3	9									

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
02	4089	X	1767	-0-	-2322	-0-	121	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2236	-0-	-1980	-0-	149	1	2087	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	177	1	2431	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2180	-0-	-1540	-0-	162	1	2018	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	1414	-0-	-2186	-0-	95	1	1319	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1745	-0-	-952	-0-	130	1	1615	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55371	X	55371	-0-	-0-	-0-	55371	2			N	-0-					-0-
03	55841	X	55841	-0-	-0-	-0-	55841	2			N	-0-					-0-
04	52637	X	52637	-0-	-0-	-0-	52637	2			N	-0-					-0-
05	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	51400	2			N	-0-					-0-
06	47166	X	47166	-0-	-0-	-0-	47166	2			N	-0-					-0-
*07	45455	X	45455	-0-	-0-	-0-	45455	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4098	-0-	-658	-0-	4097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5084	X	4314	-0-	-770	-0-	4312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	4157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	4342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4260	X	4100	-0-	-160	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4262	-0-	-109	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17922	X	13772	-0-	-4150	-0-	174	1	13598	2	N	-0-					-0-
03	18135	X	13887	-0-	-4248	-0-	186	1	13679	2	N	20					20
							22	9									
04	15990	X	13672	-0-	-2318	-0-	180	1	13492	2	N	-0-					20
05	15624	X	14092	-0-	-1532	-0-	186	1	13906	2	N	-0-					20
06	15000	X	13604	-0-	-1396	-0-	180	1	13424	2	N	-0-					20
07	14725	X	12955	-0-	-1770	-0-	186	1	12769	2	N	-0-					20

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	1411	-0-	-2504	-0-	28	1	1382	2	N	1	1	8			2
							1	9									
03	4588	X	3233	-0-	-1355	-0-	84	1	3149	2	N	-0-					2
04	4440	X	3467	-0-	-973	-0-	92	1	3375	2	N	-0-					2
05	4588	X	3526	-0-	-1062	-0-	112	1	3414	2	N	-0-					2
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	112	1	4181	2	N	-0-					2
07	3596	X	2574	-0-	-1022	-0-	112	1	2461	2	N	1	1	8			2
							1	9									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8352	-0-	-669	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7679	-0-	-1051	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6807	-0-	-2214	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7366	-0-	-1364	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	5944	-0-	-3046	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

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
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	79	1	6364	2	N	3	3	8			5
							3	9									
03	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	72	1	4973	2	N	-0-					5
04	6330	X	5300	-0-	-1030	-0-	60	1	5240	2	N	-0-					5
05	6882	X	5193	-0-	-1689	-0-	63	1	5130	2	N	-0-					5
06	6660	X	4130	-0-	-2530	-0-	52	1	4078	2	N	-0-					5
07	6882	X	4320	-0-	-2562	-0-	57	1	4263	2	N	-0-					5

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
02	5684	X	3512	-0-	-2172	-0-	306	1	3206	2	N	-0-					215
03	5766	X	5080	-0-	-686	-0-	300	1	4780	2	N	-0-					215
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	783	1	5711	2	N	-0-					215
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	939	1	4497	2	N	-0-					215
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	711	1	4957	2	N	-0-					215
07	6696	X	5392	-0-	-1304	-0-	721	1	4671	2	N	-0-					215

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
02	8062	X	6933	-0-	-1129	-0-	6932	2	1	9	Y	1	1	8			84
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			Y	-0-					84
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			Y	-0-					84
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			Y	-0-					84
06	7980	X	7381	-0-	-599	-0-	7380	2	1	9	Y	1	1	8			84
07	8246	X	7955	-0-	-291	-0-	7954	2	1	9	Y	1	1	8			84

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
05	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
06	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
*07	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	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
02	10469	X	9999	-0-	-470	-0-	9997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11191	X	10256	-0-	-935	-0-	10254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10740	X	9843	-0-	-897	-0-	9842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11098	X	9976	-0-	-1122	-0-	9974	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10380	X	9143	-0-	-1237	-0-	9142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10695	X	9874	-0-	-821	-0-	9874	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
04	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
05	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
06	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
*07	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5264	-0-	-136	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5208	-0-	-775	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4905	-0-	-885	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5285	-0-	-698	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	4124	-0-	-284	-0-	160	1	3964	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4027	-0-	-685	-0-	174	1	3852	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4650	X	3556	-0-	-1094	-0-	136	1	3419	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4805	X	3031	-0-	-1774	-0-	100	1	2930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4650	X	3044	-0-	-1606	-0-	127	1	2917	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3165	-0-	-1237	-0-	125	1	3040	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4070	-0-	-642	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3322	-0-	-1238	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3305	-0-	-1407	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2835	-0-	-1545	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3197	-0-	-1329	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4424	-0-	-593	-0-	172	1	4252	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4602	-0-	-761	-0-	199	1	4402	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5190	X	4662	-0-	-528	-0-	178	1	4483	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5053	X	4638	-0-	-415	-0-	154	1	4483	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4890	X	4331	-0-	-559	-0-	180	1	4151	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3383	-0-	-1422	-0-	134	1	3249	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3877	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3798	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	4557	X	2626	-0-	-1931	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3172	-0-	-1238	-0-	3171	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4557	X	3446	-0-	-1111	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	6814	-0-	-494	-0-	6812	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7688	X	7223	-0-	-465	-0-	7221	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	6823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7564	X	7001	-0-	-563	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6635	-0-	-685	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6856	-0-	-429	-0-	6854	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LOWRY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17545	X	15072	-0-	-2473	-0-	15070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	18104	X	16095	-0-	-2009	-0-	16093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16470	X	15115	-0-	-1355	-0-	15113	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16926	X	15004	-0-	-1922	-0-	15002	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	16260	X	15219	-0-	-1041	-0-	15217	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	16120	X	14536	-0-	-1584	-0-	14536	2			N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6778	-0-	-662	-0-	6777	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7200	X	5752	-0-	-1448	-0-	5750	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	8060	X	5533	-0-	-2527	-0-	5531	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	7800	X	5682	-0-	-2118	-0-	526	1	5156	2	Y	-0-					-0-
07	8060	X	6022	-0-	-2038	-0-	776	1	5246	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	1810	-0-	-1467	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	48	-0-	-1564	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	911	-0-	-1011	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3317	X	1188	-0-	-2129	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16095	X	12459	-0-	-3636	-0-	12452	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	17205	X	15749	-0-	-1456	-0-	15742	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	16650	X	14153	-0-	-2497	-0-	14141	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	16926	X	13848	-0-	-3078	-0-	13844	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	16380	X	13864	-0-	-2516	-0-	13857	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	15748	X	12517	-0-	-3231	-0-	12514	2	3	9	N	3	3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	478	1	4250	2	Y	-0-					49
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	631	1	5555	2	Y	-0-					49
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	660	1	5834	2	Y	15	49	1			15
							17	9									
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	673	1	5842	2	Y	-0-					15
06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	667	1	5513	2	Y	-0-					15
*07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	694	1	5952	2	Y	-0-					15

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12383	X	7165	-0-	-5218	-0-	468	1	6562	2	Y	123	123	8			27
							135	9									
03	13237	X	6844	-0-	-6393	-0-	472	1	6314	2	Y	53	61	1			19
							58	9									
04	11070	X	7601	-0-	-3469	-0-	558	1	7043	2	Y	-0-					19
05	9889	X	7380	-0-	-2509	-0-	545	1	6835	2	Y	-0-					19
06	7770	X	6872	-0-	-898	-0-	510	1	6289	2	Y	66	60	1			25
							73	9									
07	7843	X	7081	-0-	-762	-0-	540	1	6541	2	Y	-0-					25

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11890	X	11240	-0-	-650	-0-	748	1	10492	2	Y	-0-					24
03	12741	X	12165	-0-	-576	-0-	842	1	11265	2	Y	53	62	1			15
							58	9									
04	12330	X	11709	-0-	-621	-0-	859	1	10850	2	Y	-0-					15
05	12741	X	11559	-0-	-1182	-0-	854	1	10705	2	Y	-0-					15
06	12180	X	11018	-0-	-1162	-0-	821	1	10124	2	Y	66	59	1			22
							73	9									
07	12152	X	11471	-0-	-681	-0-	875	1	10596	2	Y	-0-					22

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
02	7511	X	6625	-0-	-886	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6892	-0-	-1137	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5812	-0-	-1928	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6750	-0-	-1248	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6289	-0-	-1241	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6241	-0-	-827	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14906	X	10839	-0-	-4067	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	11452	-0-	-4079	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	6941	-0-	-7849	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
05	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12910	-0-	-1130	-0-	12909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	2659	-0-	-1681	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2743	-0-	-1457	-0-	2742	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4340	X	2977	-0-	-1363	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	609	1	8538	2	Y	-0-					2
03	9734	X	7616	-0-	-2118	-0-	530	1	7086	2	Y	-0-					2
04	9420	X	3698	-0-	-5722	-0-	271	1	3427	2	Y	-0-					2
05	9765	X	6524	-0-	-3241	-0-	482	1	6042	2	Y	-0-					2
06	9450	X	8950	-0-	-500	-0-	671	1	8279	2	Y	-0-					2
07	9765	X	7259	-0-	-2506	-0-	554	1	6705	2	Y	-0-					2

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	1163	-0-	-2549	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-					71
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					71
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	71	1			-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	621	1	9045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9393	X	7752	-0-	-1641	-0-	503	1	7248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8070	X	7501	-0-	-569	-0-	494	1	7005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	10323	X	7593	-0-	-2730	-0-	504	1	7085	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	9990	X	7049	-0-	-2941	-0-	471	1	6575	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	10323	X	7436	-0-	-2887	-0-	510	1	6926	2	N	-0-					-0-

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
02	18676	X	17444	-0-	-1232	-0-	17444	2			Y	-0-					-0-
03	19561	X	17945	-0-	-1616	-0-	17945	2			Y	-0-					-0-
04	18930	X	17744	-0-	-1186	-0-	17744	2			Y	-0-					-0-
05	19406	X	17479	-0-	-1927	-0-	17479	2			Y	-0-					-0-
06	18480	X	17421	-0-	-1059	-0-	17421	2			Y	-0-					-0-
07	18662	X	17846	-0-	-816	-0-	17846	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13224	X	12355	-0-	-869	-0-	823	1	11532	2	Y	-0-					-0-
03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	988	1	13216	2	Y	-0-					-0-
04	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	1192	1	15058	2	Y	-0-					-0-
05	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	1095	1	13727	2	Y	-0-					-0-
06	14160	X	11702	-0-	-2458	-0-	878	1	10824	2	Y	-0-					-0-
07	16802	X	13206	-0-	-3596	-0-	1007	1	12199	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	11426	X	8402	-0-	-3024	-0-	539	1	7863	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11368	-0-	-846	-0-	737	1	10630	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11820	X	10712	-0-	-1108	-0-	706	1	10006	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11076	-0-	-952	-0-	736	1	10340	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10890	-0-	-120	-0-	729	1	10161	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10657	-0-	-720	-0-	730	1	9927	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19546	X	15796	-0-	-3750	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17075	-0-	-3819	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16263	-0-	-3957	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	14945	-0-	-3035	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	14097	-0-	-2463	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	13803	-0-	-3278	-0-	13803	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19169	X	17909	-0-	-1260	-0-	17887	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	20088	X	18801	-0-	-1287	-0-	18776	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	19320	X	17433	-0-	-1887	-0-	17423	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	19499	X	17872	-0-	-1627	-0-	17870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	18870	X	16940	-0-	-1930	-0-	16937	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	19158	X	17676	-0-	-1482	-0-	17653	2	23	9	N	21	21	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
02	10295	X	10046	-0-	-249	-0-	10046	2			Y	-0-					-0-
03	10757	X	10402	-0-	-355	-0-	10402	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	9893	-0-	-247	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			Y	-0-					-0-
06	10380	X	9122	-0-	-1258	-0-	9122	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	9903	-0-	-823	-0-	9903	2			Y	-0-					-0-

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
02	6032	X	3093	-0-	-2939	-0-	3092	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6448	X	5983	-0-	-465	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5012	-0-	-1228	-0-	5011	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6076	X	5219	-0-	-857	-0-	5218	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	5790	X	5662	-0-	-128	-0-	524	1	5137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	774	1	5231	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
02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	98	1	7908	2	N	3	3	8			3
							3	9									
03	8432	X	7884	-0-	-548	-0-	113	1	7771	2	N	-0-					3
04	10980	X	10387	-0-	-593	-0-	117	1	10270	2	N	-0-					3
05	11346	X	9153	-0-	-2193	-0-	112	1	9041	2	N	-0-					3
06	10980	X	7445	-0-	-3535	-0-	94	1	7351	2	N	-0-					3
07	10726	X	7782	-0-	-2944	-0-	102	1	7680	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	4118	X	1486	-0-	-2632	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2469	-0-	-879	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2730	-0-	-1207	-0-	2730	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
02	13804	X	11369	-0-	-2435	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	11443	-0-	-2941	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9661	-0-	-3569	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12788	-0-	-542	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
06	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
*07	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	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
02	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	24	1	25331	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	50153	X	50153	-0-	-0-	-0-	47	1	50097	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	36307	X	36307	-0-	-0-	-0-	35	1	36268	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	31	1	28971	2	N	-0-					-0-
06	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	30	1	25174	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	24	1	23599	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 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
02	13862	X	10663	-0-	-3199	-0-	10606	2	57	9	Y	52	52	8			-0-
03	13795	X	12984	-0-	-811	-0-	12984	2			Y	-0-					-0-
04	12780	X	12035	-0-	-745	-0-	12035	2			Y	-0-					-0-
05	13206	X	10950	-0-	-2256	-0-	10950	2			Y	-0-					-0-
06	12780	X	11095	-0-	-1685	-0-	11095	2			Y	-0-					-0-
07	12989	X	12076	-0-	-913	-0-	12076	2			Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 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
02	13717	X	13567	-0-	-150	-0-	13567	2			Y	-0-					-0-
03	14663	X	14163	-0-	-500	-0-	14163	2			Y	-0-					-0-
04	14190	X	13252	-0-	-938	-0-	13252	2			Y	-0-					-0-
05	14570	X	14506	-0-	-64	-0-	14506	2			Y	-0-					-0-
06	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14459	2			Y	-0-					-0-
07	14508	X	13830	-0-	-678	-0-	13830	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12480	X	11136	-0-	-1344	-0-	11135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12896	X	11080	-0-	-1816	-0-	11078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	12480	X	10408	-0-	-2072	-0-	10406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12896	X	9499	-0-	-3397	-0-	9499	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3615	-0-	-387	-0-	3614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4061	X	3687	-0-	-374	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	3474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3875	X	3417	-0-	-458	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12400	X	10395	-0-	-2005	-0-	986	1	9409	2	N	-0-					-0-
03	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	1159	1	11990	2	N	-0-					-0-
04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	934	1	8830	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11098	X	8460	-0-	-2638	-0-	857	1	7601	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10740	X	7091	-0-	-3649	-0-	746	1	6345	2	N	-0-					-0-
*07	11656	X	6777	-0-	-4879	-0-	720	1	6057	2	N	-0-	70	5			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 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
02	18241	X	15803	-0-	-2438	-0-	15803	2			N	-0-					20
03	19499	X	17245	-0-	-2254	-0-	17245	2			N	-0-					20
04	18660	X	16384	-0-	-2276	-0-	16384	2			N	-0-					20
05	18228	X	15797	-0-	-2431	-0-	15797	2			N	-0-					20
06	16950	X	14817	-0-	-2133	-0-	14817	2			N	-0-					20
07	17236	X	15113	-0-	-2123	-0-	15113	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 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
02	24186	X	20681	-0-	-3505	-0-	20681	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	22374	-0-	-3201	-0-	22374	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21064	-0-	-3686	-0-	21064	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	19284	-0-	-4307	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	18389	-0-	-3451	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19440	-0-	-2942	-0-	19440	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 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
02	51475	X	44787	-0-	-6688	-0-	44787	2			N	-0-					3
03	53320	X	45763	-0-	-7557	-0-	45763	2			N	-0-					3
04	51000	X	42837	-0-	-8163	-0-	42837	2			N	-0-					3
05	50344	X	41350	-0-	-8994	-0-	41350	2			N	-0-					3
06	46320	X	38091	-0-	-8229	-0-	38091	2			N	-0-					3
07	47864	X	38908	-0-	-8956	-0-	38908	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

02	177306	X	143214	-0-	-34092	-0-	143214	2			N	-0-					-0-
03	183985	X	124727	-0-	-59258	-0-	124727	2			N	-0-					-0-
04	178050	X	127300	-0-	-50750	-0-	127300	2			N	-0-					-0-
05	168330	X	125137	-0-	-43193	-0-	125137	2			N	-0-					-0-
06	153810	X	113046	-0-	-40764	-0-	113046	2			N	-0-					-0-
07	153078	X	112307	-0-	-40771	-0-	112307	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

02	242962	X	183087	-0-	-59875	-0-	183087	2			N	-0-					-0-
03	246667	X	188648	-0-	-58019	-0-	188648	2			N	-0-					-0-
04	237090	X	174249	-0-	-62841	-0-	174249	2			N	-0-					-0-
05	220224	X	168950	-0-	-51274	-0-	168950	2			N	-0-					-0-
06	202890	X	121230	-0-	-81660	-0-	121230	2			N	-0-					-0-
07	195703	X	143797	-0-	-51906	-0-	143797	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

02	397445	X	311691	-0-	-85754	-0-	220	1	311471	2	N	-0-					-0-
03	402752	X	314827	-0-	-87925	-0-	236	1	314591	2	N	-0-					-0-
04	378600	X	130056	-0-	-248544	-0-	99	1	129957	2	N	-0-					-0-
05	366358	X	103815	-0-	-262543	-0-	76	1	103739	2	N	-0-					-0-
06	335010	X	296480	-0-	-38530	-0-	228	1	296252	2	N	-0-					-0-
07	333188	X	307480	-0-	-25708	-0-	236	1	307244	2	N	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

02	259318	X	209990	-0-	-49328	-0-	672	1	209318	2	Y	-0-					-0-
03	274908	X	210651	-0-	-64257	-0-	709	1	209942	2	Y	-0-					-0-
04	259800	X	117104	-0-	-142696	-0-	407	1	116697	2	Y	-0-					-0-
05	252185	X	109576	-0-	-142609	-0-	150	1	109426	2	Y	-0-					-0-
06	229170	X	204657	-0-	-24513	-0-	302	1	204355	2	Y	-0-					-0-
07	224471	X	218258	-0-	-6213	-0-	341	1	217917	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

02	249400	X	197731	-0-	-51669	-0-	633	1	197098	2	Y	-0-					-0-
03	255750	X	204043	-0-	-51707	-0-	686	1	203357	2	Y	-0-					-0-
04	247500	X	115721	-0-	-131779	-0-	403	1	115318	2	Y	-0-					-0-
05	247008	X	105493	-0-	-141515	-0-	144	1	105313	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
06	220420	X	220420	-0-	-0-	-0-	326	1	220094	2	Y	-0-					-0-
07	211358	X	193863	-0-	-17495	-0-	303	1	193560	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372592	X	248297	-0-	-124295	-0-	236	1	248059	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	398288	X	251138	-0-	-147150	-0-	236	1	250902	2	N	-0-					-0-
04	385440	X	243540	-0-	-141900	-0-	239	1	243299	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	330491	X	242202	-0-	-88289	-0-	256	1	241946	2	N	-0-					-0-
06	282000	X	203534	-0-	-78466	-0-	242	1	203292	2	N	-0-					-0-
07	265422	X	253009	-0-	-12413	-0-	258	1	252751	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410988	X	301309	-0-	-109679	-0-	120	1	301189	2	Y	-0-					-0-
03	410037	X	303697	-0-	-106340	-0-	129	1	303568	2	Y	-0-					-0-
04	377910	X	276192	-0-	-101718	-0-	124	1	276068	2	Y	-0-					-0-
05	363878	X	274403	-0-	-89475	-0-	131	1	274272	2	Y	-0-					-0-
06	330480	X	235329	-0-	-95151	-0-	117	1	235212	2	Y	-0-					-0-
07	322090	X	260194	-0-	-61896	-0-	132	1	260062	2	Y	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483981	X	353112	-0-	-130869	-0-	141	1	352971	2	Y	-0-					-0-
03	482329	X	355523	-0-	-126806	-0-	150	1	355373	2	Y	-0-					-0-
04	447690	X	324341	-0-	-123349	-0-	146	1	324195	2	Y	-0-					-0-
05	430776	X	291467	-0-	-139309	-0-	139	1	291328	2	Y	-0-					-0-
06	389550	X	271842	-0-	-117708	-0-	135	1	271707	2	Y	-0-					-0-
07	377456	X	289039	-0-	-88417	-0-	147	1	288892	2	Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281909	X	200748	-0-	-81161	-0-	290	1	200422	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
03	270909	X	203230	-0-	-67679	-0-	300	1	202899	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
04	258660	X	99198	-0-	-159462	-0-	170	1	98992	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
05	243164	X	211619	-0-	-31545	-0-	310	1	211303	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	228240	X	162520	-0-	-65720	-0-	300	1	162200	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
07	214582	X	159377	-0-	-55205	-0-	310	1	159056	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423828	X	423828	-0-	-0-	-0-	555	1	423273	2	Y	-0-					-0-
03	613738	X	428442	-0-	-185296	-0-	596	1	427846	2	Y	-0-					-0-
04	548670	X	395768	-0-	-152902	-0-	573	1	395195	2	Y	-0-					-0-
05	520614	X	163776	-0-	-356838	-0-	382	1	163394	2	Y	-0-					-0-
06	473100	X	109792	-0-	-363308	-0-	258	1	109534	2	Y	-0-					-0-
07	453065	X	305406	-0-	-147659	-0-	502	1	304900	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460980	X	460980	-0-	-0-	-0-	604	1	460376	2	Y	-0-					-0-
03	678931	X	460984	-0-	-217947	-0-	641	1	460343	2	Y	-0-					-0-
04	603270	X	430522	-0-	-172748	-0-	624	1	429898	2	Y	-0-					-0-
05	571051	X	442878	-0-	-128173	-0-	1033	1	441845	2	Y	-0-					-0-
06	516120	X	472297	-0-	-43823	-0-	1110	1	471187	2	Y	-0-					-0-
07	492776	X	432943	-0-	-59833	-0-	712	1	432231	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623268	X	486763	-0-	-136505	-0-	594	1	486128	2	Y	37	37	8			-0-
							41	9									
03	666252	X	483202	-0-	-183050	-0-	633	1	482556	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
04	616410	X	438668	-0-	-177742	-0-	618	1	438037	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
05	594363	X	425161	-0-	-169202	-0-	641	1	424507	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	534900	X	387730	-0-	-147170	-0-	620	1	387093	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
07	520335	X	378518	-0-	-141817	-0-	642	1	377875	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621992	X	463711	-0-	-158281	-0-	566	1	463081	2	Y	58	58	8			-0-
							64	9									
03	664888	X	462791	-0-	-202097	-0-	607	1	462123	2	Y	55	55	8			-0-
							61	9									
04	615030	X	413531	-0-	-201499	-0-	582	1	412916	2	Y	30	30	8			-0-
							33	9									
05	595293	X	397652	-0-	-197641	-0-	599	1	396964	2	Y	81	81	8			-0-
							89	9									
06	524820	X	362800	-0-	-162020	-0-	580	1	362103	2	Y	106	106	8			-0-
							117	9									
07	495690	X	352748	-0-	-142942	-0-	598	1	352120	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627328	X	355329	-0-	-271999	-0-	465	1	354864	2	Y	-0-					-0-
03	505455	X	358442	-0-	-147013	-0-	499	1	357943	2	Y	-0-					-0-
04	456090	X	333652	-0-	-122438	-0-	483	1	333169	2	Y	-0-					-0-
05	437937	X	137883	-0-	-300054	-0-	321	1	137562	2	Y	-0-					-0-
06	395790	X	132673	-0-	-263117	-0-	312	1	132361	2	Y	-0-					-0-
07	379843	X	317516	-0-	-62327	-0-	522	1	316994	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
03	677660	X	296393	-0-	-381267	-0-	446	1	295940	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	655800	X	597368	-0-	-58432	-0-	834	1	596516	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
05	677660	X	560888	-0-	-116772	-0-	839	1	560047	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	655800	X	509325	-0-	-146475	-0-	814	1	508502	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	617272	X	493613	-0-	-123659	-0-	844	1	492769	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	679929	X	322445	-0-	-357484	-0-	486	1	321942	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
04	681990	X	628087	-0-	-53903	-0-	877	1	627192	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
05	704723	X	612795	-0-	-91928	-0-	916	1	611877	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	681990	X	551457	-0-	-130533	-0-	881	1	550567	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	704723	X	529292	-0-	-175431	-0-	905	1	528387	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		231366	-0-	231366	231366	348	1	230997	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
04	724269	X	492903	-0-	-231366	-0-	689	1	492194	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
05	517886	X	485218	-0-	-32668	-0-	725	1	484491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	501180	X	440751	-0-	-60429	-0-	705	1	440037	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	509330	X	427309	-0-	-82021	-0-	731	1	426578	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289000 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

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

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238077	X	238077	-0-	-0-	-0-	282	1	237788	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	604376	X	583008	-0-	-21368	-0-	635	1	582371	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	584880	X	544943	-0-	-39937	-0-	618	1	544317	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	604376	X	535578	-0-	-68798	-0-	647	1	534931	2	Y	-0-					-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235537	X	235537	-0-	-0-	-0-	278	1	235244	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
05	DELQ PR		554693	-0-	554693	554693	605	1	554075	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	1067446	X	512753	-0-	-554693	-0-	582	1	512163	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	571981	X	491444	-0-	-80537	-0-	593	1	490851	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 05/20/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		114118	-0-	114118	114118	156	1	113962	2	Y	-0-					-0-
06	602562	X	488444	-0-	-114118	-0-	722	1	487722	2	Y	-0-					-0-
07	489304	X	480873	-0-	-8431	-0-	751	1	480122	2	Y	-0-					-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241787	X	225583	-0-	-16204	-0-	282	1	225301	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

02	2755	X	2193	-0-	-562	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1783	-0-	-1067	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1079	-0-	-1153	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1142	-0-	-1138	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4199	-0-	-978	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3869	-0-	-1141	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3611	-0-	-1566	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
*06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3165	-0-	-1365	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3307	-0-	-1374	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3465	-0-	-1155	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
02	2001	N	1306	-0-	-695	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1169	-0-	-908	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2607	-0-	-1764	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5284	-0-	-176	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	97	-0-	-773	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	620	N	52	-0-	-568	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	2955	-0-	-670	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2426	-0-	-724	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1290	-0-	-1965	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2742	-0-	-318	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3024	-0-	-1006	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2909	-0-	-691	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2270	-0-	-1450	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36452	X	36452	-0-	-0-	-0-	36452	2			N	-0-					-0-
03	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	37371	2			N	-0-					-0-
04	33417	X	33417	-0-	-0-	-0-	33417	2			N	-0-					-0-
05	34763	X	34763	-0-	-0-	-0-	34763	2			N	-0-					-0-
*06	30888	X	30888	-0-	-0-	-0-	30888	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3446	-0-	-266	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3260	-0-	-820	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3222	-0-	-994	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3201	-0-	-879	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
02	5046	X	4703	-0-	-343	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4580	-0-	-460	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3689	-0-	-1519	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4431	-0-	-609	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	1506	-0-	-2525	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	1926	-0-	-2383	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1276	-0-	-1994	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2070	-0-	-1309	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2111	-0-	-889	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2644	-0-	-24	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3477	-0-	-322	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3199	-0-	-461	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6583	X	5443	-0-	-1140	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5741	-0-	-1141	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4774	-0-	-1796	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5288	-0-	-352	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4611	X	4396	-0-	-215	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4228	-0-	-512	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3803	-0-	-1095	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3934	-0-	-806	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3973	X	3864	-0-	-109	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3664	-0-	-896	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4188	-0-	-524	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4035	-0-	-525	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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
02	29145	X	23722	-0-	-5423	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	24895	-0-	-4431	-0-	24895	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	23830	-0-	-4250	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	23433	-0-	-4095	-0-	23433	2			N	-0-					-0-
06	24540	X	21720	-0-	-2820	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 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
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7453	X	7143	-0-	-310	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5942	-0-	-1468	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	3796	-0-	-3861	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	3882	-0-	-3498	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1534	-0-	-670	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1352	-0-	-1004	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1288	-0-	-992	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1257	-0-	-665	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	934	-0-	-656	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5094	-0-	-486	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4723	-0-	-647	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4703	-0-	-784	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4694	-0-	-946	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4513	-0-	-765	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4880	-0-	-670	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4530	-0-	-1205	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4593	-0-	-87	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	7223	-0-	-781	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7403	-0-	-1153	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6939	-0-	-801	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6966	-0-	-846	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6781	-0-	-689	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	2867	-0-	-932	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2671	-0-	-839	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2733	-0-	-894	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4637	-0-	-380	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4632	-0-	-731	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4251	-0-	-729	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4227	-0-	-919	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4077	-0-	-903	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	2822	-0-	-948	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2586	-0-	-1444	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2484	-0-	-1416	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2565	-0-	-1124	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2336	-0-	-964	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3527	-0-	-943	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4385	-0-	-595	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	1518	-0-	-1817	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2408	-0-	-1157	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1865	-0-	-895	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	618	-0-	-2172	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1721	-0-	-679	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1500	-0-	-530	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6928	-0-	-388	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6426	-0-	-1254	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6259	-0-	-1677	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5736	-0-	-1944	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	6074	-0-	-1495	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
03	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7058	-0-	-1042	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6453	-0-	-1917	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6692	-0-	-1408	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3066	-0-	-624	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3114	-0-	-699	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2990	-0-	-700	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 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
*02	5162	X	4323	-0-	-839	-0-	534	1	3789	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3995	-0-	-1492	-0-	459	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3418	-0-	-1172	-0-	328	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	592	1	4297	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4137	-0-	-453	-0-	507	1	3630	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3879	2	11	9	Y	10	8	1			4
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4088	2	10	9	Y	9	12	1			1
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3907	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	3633	2	9	9	Y	8	8	1			1
*06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4039	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					2

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 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
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	371	1	2633	2	N	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	276	1	2127	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	274	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	389	1	2823	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	329	1	2353	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	127	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	120	1	928	2	N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	150	1	1090	2	N	-0-					-0-
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	133	1	950	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3956	2	14	9	Y	13	17	1			11
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4036	2	8	9	Y	7					18
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3810	2	8	9	Y	7	16	1			9
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3951	2	8	9	Y	7					16
06	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	3725	2	9	9	Y	8	17	1			7
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					7

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
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/03/2020

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
*02	2262	X	959	-0-	-1303	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1574	-0-	-844	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1151	-0-	-1189	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1106	-0-	-1312	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1046	-0-	-694	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1934	2	151	9	Y	137	114	1			64
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2267	2	187	9	Y	170	179	1	16	8	39
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2068	2	149	9	Y	135	113	1			61
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2007	2	136	9	Y	124	125	1			60
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1873	2	109	9	Y	99	111	1			48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
*02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	7763	-0-	-204	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	7461	-0-	-249	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7452	-0-	-258	-0-	7452	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6525	X	6126	-0-	-399	-0-	6126	2			N	-0-					34
03	7037	X	6068	-0-	-969	-0-	6068	2			N	-0-					34
04	6810	X	5470	-0-	-1340	-0-	5470	2			N	-0-					34
05	6944	X	5666	-0-	-1278	-0-	5666	2			N	-0-					34
06	6600	X	5913	-0-	-687	-0-	5911	2	2	9	N	2	2	8			34
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3567	X	3117	-0-	-450	-0-	3117	2			N	-0-					104
03	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3258	2			N	-0-					104
04	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	3083	2			N	-0-					104
05	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3423	2			N	-0-					104
06	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	3294	2			N	-0-					104
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					104

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
*02	3045	X	1549	-0-	-1496	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1333	-0-	-1209	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
04	1800	X	1077	-0-	-723	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
05	1860	X	653	-0-	-1207	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	1800	X	746	-0-	-1054	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9657	X	8050	-0-	-1607	-0-	8050	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	8294	-0-	-1626	-0-	8294	2			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8143	-0-	-347	-0-	8143	2			Y	-0-					-0-
05	8556	X	8169	-0-	-387	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-
06	8280	X	7711	-0-	-569	-0-	7711	2			Y	-0-					-0-
07	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*02	2842	X	2525	-0-	-317	-0-	391	1	2134	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1984	-0-	-992	-0-	460	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1931	-0-	-949	-0-	407	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2664	-0-	-312	-0-	399	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	440	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	753	-0-	-657	-0-	27	1	726	2	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	50	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	101	1	2533	2	N	-0-			-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1972	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	76	1	2019	2	N	-0-			-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	71	1	2070	2	N	-0-			-0-
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	67	1	1976	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	37	1	934	2	N	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	355	-0-	-725	-0-	13	1	342	2	N	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-			-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2573	2			N	-0-			72
03	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2836	2	11	9	N	10			82
04	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	2650	2	26	9	N	24			106
05	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	2724	2	13	9	N	12			118
06	2730	X	2558	-0-	-172	-0-	2551	2	7	9	N	6			124
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			124

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	263	1	1309	2	N	-0-			-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	196	1	1432	2	N	-0-			-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	300	1	1488	2	N	-0-			-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	269	1	1552	2	N	-0-			-0-
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	246	1	1382	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2349	X	1984	-0-	-365	-0-	411	1	1573	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	1441	-0-	-1318	-0-	315	1	1126	2	N	-0-			-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	627	1	2394	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	503	1	1871	2	N	-0-			-0-
*06	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	472	1	1731	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	432	1	1492	2	N	-0-			40
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	465	1	2069	2	N	-0-			40
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	450	1	2069	2	N	-0-			40
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	465	1	1387	2	N	-0-			40
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	445	1	1405	2	N	-0-			40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

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
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
*02	3741	X	2657	-0-	-1084	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2948	-0-	-22	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-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
*02	3074	X	2565	-0-	-509	-0-	499	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2408	-0-	-785	-0-	461	1	1947	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2428	-0-	-332	-0-	391	1	2037	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2271	-0-	-581	-0-	400	1	1871	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	40	-0-	-2720	-0-	7	1	33	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-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
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	215	1	653	2	N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	171	1	299	2	N	-0-			-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	333	1	977	2	N	-0-			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	285	1	816	2	N	-0-			-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	144	1	344	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
*02	6960	X	5891	-0-	-1069	-0-	5891	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	3668	-0-	-3183	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	6408	-0-	-12	-0-	6408	2			N	-0-			-0-
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-			-0-
06	6150	X	5696	-0-	-454	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			-0-

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
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4028	-0-	928	928	4028	2			N	-0-			-0-
*06	3000	N	2515	-0-	-485	443	2515	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2871	X	2729	-0-	-142	-0-	2705	2	24	9	Y	22					85
03	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	2866	2	66	9	Y	60	69	1			76
04	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	2603	2	24	9	Y	22	66	1			32
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2756	2	26	9	Y	24					56
*06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2373	2	37	9	Y	34	60	1			30
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					30

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	488	1	1387	2	N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	298	1	1637	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	270	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	225	1	1546	2	N	-0-					-0-
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	289	1	1579	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					18
03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8412	2	1	9	N	1	1	8			18
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					18
05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					18
*06	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					18
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					18

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5887	X	4636	-0-	-1251	-0-	4636	2			N	-0-					5
03	6045	X	4498	-0-	-1547	-0-	4498	2			N	-0-					5
04	5160	X	3806	-0-	-1354	-0-	3806	2			N	-0-					5
05	5332	X	4092	-0-	-1240	-0-	4092	2			N	-0-					5
*06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5428	2	1	9	N	1	1	8			5
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8932	X	8142	-0-	-790	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8498	-0-	-895	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7875	-0-	-975	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8203	-0-	-601	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7808	-0-	-712	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1269002	X	479146	-0-	-789856	-0-	479129	2	17	9	N	15					44
03	663524	X	516929	-0-	-146595	-0-	516914	2	15	9	N	14					58
04	642120	X	445262	-0-	-196858	-0-	445248	2	14	9	N	13					71
05	663524	X	406881	-0-	-256643	-0-	406868	2	13	9	N	12					83
06	642120	X	381635	-0-	-260485	-0-	381635	2			N	-0-					83
07	516925	X	381635	-0-	-135290	-0-	381635	2			N	-0-					83

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
02	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					256
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					256
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					256
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					256
06	1320	N	508	-0-	-812	-0-	508	2			N	-0-					256
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-					256

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					194
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					195
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					195
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					195
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	162	1			33
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					33

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5424	2	2	9	N	2	2	8			33
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4061	2	1	9	N	1	1	8			33
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3092	2	1	9	N	1	1	8			33
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					33
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					33
*07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					33

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

02	1160	N	354	-0-	-806	-0-	354	2			N	-0-					4
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	N	2	2	8			4
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					4
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					4
06	1200	N	915	-0-	-285	-0-	915	2			N	-0-					4
07	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					14
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					14
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					14
05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					14
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					14
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

02	3799	X	2008	-0-	-1791	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1439	-0-	-2188	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1403	-0-	-2497	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	400	-0-	-3630	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	671	-0-	-3229	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	441	-0-	-1698	-0-	441	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2220	-0-	-303	-0-	2220	2			N	-0-					15
03	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			N	-0-					15
04	2610	X	2446	-0-	-164	-0-	2446	2			N	-0-					15
05	2697	X	2394	-0-	-303	-0-	2394	2			N	-0-					15
06	2580	X	2228	-0-	-352	-0-	2228	2			N	-0-					15
07	2666	X	2274	-0-	-392	-0-	2274	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	3764	-0-	-992	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4360	-0-	-755	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4142	-0-	-868	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4219	-0-	-958	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4030	-0-	-980	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4349	-0-	-900	-0-	4349	2			N	-0-					53
03	5611	X	4721	-0-	-890	-0-	4721	2			N	-0-					53
04	5280	X	4513	-0-	-767	-0-	4513	2			N	-0-					53
05	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	4396	2			N	-0-					53
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					53
*07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					53

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2315	-0-	-63	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2470	2	8	9	N	7					7
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					7
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					7
06	2400	N	2258	-0-	-142	-0-	2258	2			N	-0-					7
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					7

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1764	-0-	-778	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1902	-0-	-454	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	975	-0-	-761	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	561	-0-	-1361	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	930	N	176	-0-	-754	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	96	-0-	-1454	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	4611	X	4414	-0-	-197	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3802	-0-	-908	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2476	-0-	-2391	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	450	-0-	-4170	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					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
02	2813	X	1654	-0-	-1159	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2314	-0-	-596	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	316	-0-	-2071	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	48	-0-	-2382	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2018	-0-	-493	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

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
02	3480	X	2788	-0-	-692	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2329	-0-	-647	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2222	-0-	-847	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1816	-0-	-156	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3819	-0-	819	819	3819	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2963	-0-	-137	682	2963	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	33246	2			N	-0-					5
03	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	27664	2			N	-0-					5
04	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	23866	2			N	-0-					5
05	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22705	2			N	-0-					5
06	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	2			N	-0-					5
*07	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			N	-0-					5

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

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

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	697	-0-	-1101	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	975	-0-	-555	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	627	-0-	-644	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	660	N	391	-0-	-269	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	243	-0-	-780	-0-	243	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

02	4379	X	3890	-0-	-489	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4266	-0-	-291	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3987	-0-	-393	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4130	-0-	-241	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3969	-0-	-171	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3708	-0-	-570	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

02	4031	X	3826	-0-	-205	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3079	-0-	-1137	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3203	-0-	-877	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

*02	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	28344	2	1	9	N	1	1	8			25
03	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	24478	2			N	-0-					25
04	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	21490	2			N	-0-					25
05	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	20637	2	1	9	N	1	1	8			25
06	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	16517	2	1	9	N	1	1	8			25
*07	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	2			N	-0-					25

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

02	3335	X	2381	-0-	-954	-0-	2381	2			N	-0-					3
03	3379	X	2144	-0-	-1235	-0-	2144	2			N	-0-					3
04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	2535	2			N	-0-					3
05	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	2325	2			N	-0-					3
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					3
07	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	2265	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

02	5394	X	5118	-0-	-276	-0-	5118	2			N	-0-					2
03	5673	X	5462	-0-	-211	-0-	5462	2			N	-0-					2
04	5400	X	5198	-0-	-202	-0-	5198	2			N	-0-					2
05	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	5287	2			N	-0-					2
06	5370	X	5018	-0-	-352	-0-	5018	2			N	-0-					2
07	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5147	2			N	-0-					2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

*02	42419	X	42419	-0-	-0-	-0-	42385	2	34	9	N	31	31	8			27
03	37922	X	37922	-0-	-0-	-0-	37910	2	12	9	N	11	11	8			27
04	35515	X	35515	-0-	-0-	-0-	35506	2	9	9	N	8	8	8			27
05	35069	X	35069	-0-	-0-	-0-	35062	2	7	9	N	6	6	8			27
06	33005	X	33005	-0-	-0-	-0-	33005	2			N	-0-					27
*07	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	19797	2	1	9	N	1	1	8			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	5695	-0-	-743	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5067	-0-	-1505	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5729	-0-	-541	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	2422	-0-	-4057	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	2226	-0-	-3954	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	2981	-0-	-3095	-0-	2981	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
02	6699	X	2411	-0-	-4288	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2250	-0-	-4911	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	3371	-0-	-3559	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3244	-0-	-3917	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	2813	-0-	-4117	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2313	-0-	-1159	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6931	X	5519	-0-	-1412	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6183	-0-	-1226	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5744	-0-	-1426	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5011	-0-	-959	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4387	-0-	-1782	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3757	-0-	-187	-0-	3757	2			N	-0-					8
03	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			N	-0-					8
04	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	3867	2			N	-0-					8
05	4030	X	2768	-0-	-1262	-0-	2768	2			N	-0-					8
06	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	3496	2	2	9	N	2					10
*07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					10

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3311	-0-	-198	-0-	3309	2	2	9	N	2					20
03	3751	X	3452	-0-	-299	-0-	3452	2			N	-0-					20
04	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3218	2			N	-0-					20
05	3751	X	3390	-0-	-361	-0-	3390	2			N	-0-					20
06	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	3275	2			N	-0-					20
07	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	3330	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	1489	-0-	-1063	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2626	-0-	-102	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					7
03	7874	X	7547	-0-	-327	-0-	7547	2			N	-0-					7
04	7620	X	6809	-0-	-811	-0-	6809	2			N	-0-					7
05	8091	X	5972	-0-	-2119	-0-	5972	2			N	-0-					7
06	7830	X	5586	-0-	-2244	-0-	5586	2			N	-0-					7
07	8091	X	6582	-0-	-1509	-0-	6582	2			N	-0-					7

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
02	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
03	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
04	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18901	2			N	-0-					-0-
05	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
06	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
*07	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			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
02	6467	X	5522	-0-	-945	-0-	5522	2			N	-0-					5
03	6448	X	6087	-0-	-361	-0-	6087	2			N	-0-					5
04	6240	X	5888	-0-	-352	-0-	5888	2			N	-0-					5
05	6448	X	4672	-0-	-1776	-0-	4672	2			N	-0-					5
06	6240	X	5039	-0-	-1201	-0-	5039	2			N	-0-					5
07	6076	X	5513	-0-	-563	-0-	5513	2			N	-0-					5

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
02	17168	X	11048	-0-	-6120	-0-	1671	1	9377	2	N	-0-					5
03	18352	X	11471	-0-	-6881	-0-	2146	1	9325	2	N	-0-					5
04	15330	X	11218	-0-	-4112	-0-	8	1	11199	2	N	10					15
							11	9									
05	14942	X	11549	-0-	-3393	-0-	11549	2			N	-0-					15
06	12570	X	10652	-0-	-1918	-0-	10652	2			N	-0-					15
07	11811	X	11272	-0-	-539	-0-	11272	2			N	-0-					15

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
02	7598	X	7362	-0-	-236	-0-	7362	2			N	-0-					7
03	8122	X	7270	-0-	-852	-0-	7270	2			N	-0-					7
04	7860	X	7763	-0-	-97	-0-	7763	2			N	-0-					7
05	8122	X	7328	-0-	-794	-0-	7328	2			N	-0-					7
06	7860	X	6674	-0-	-1186	-0-	6674	2			N	-0-					7
*07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5036	-0-	-244	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
*07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7975	X	5728	-0-	-2247	-0-	5728	2			N	-0-					10
03	7068	X	5737	-0-	-1331	-0-	5737	2			N	-0-					10
04	6600	X	5085	-0-	-1515	-0-	5085	2			N	-0-					10
05	6820	X	4869	-0-	-1951	-0-	4869	2			N	-0-					10
06	6420	X	3917	-0-	-2503	-0-	3917	2			N	-0-					10
07	6138	X	4091	-0-	-2047	-0-	4091	2			N	-0-					10

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
02	6757	X	6006	-0-	-751	-0-	6006	2			N	-0-					12
03	7223	X	6326	-0-	-897	-0-	6326	2			N	-0-					12
04	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	6135	2			N	-0-					12
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					12
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					12
*07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					12

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
02	11049	X	8214	-0-	-2835	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	8575	-0-	-3236	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	7868	-0-	-3562	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7703	-0-	-3054	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
06	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
*07	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	1575	-0-	-4834	-0-	1575	2			N	-0-					3
03	6851	X	3830	-0-	-3021	-0-	3830	2			N	-0-					3
04	6630	X	4963	-0-	-1667	-0-	4963	2			N	-0-					3
05	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					3
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					3
*07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					3

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
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					13
03	10819	X	10404	-0-	-415	-0-	10404	2			N	-0-					13
04	10620	X	9225	-0-	-1395	-0-	9225	2			N	-0-					13
05	10974	X	8971	-0-	-2003	-0-	8971	2			N	-0-					13
06	10620	X	9135	-0-	-1485	-0-	9135	2			N	-0-					13
07	10974	X	7774	-0-	-3200	-0-	7774	2			N	-0-					13

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
02	9135	X	8210	-0-	-925	-0-	8210	2			N	-0-					3
03	9734	X	8599	-0-	-1135	-0-	8599	2			N	-0-					3
04	8910	X	8434	-0-	-476	-0-	8434	2			N	-0-					3
05	9207	X	8639	-0-	-568	-0-	8639	2			N	-0-					3
06	8910	X	8245	-0-	-665	-0-	8245	2			N	-0-					3
07	8773	X	8366	-0-	-407	-0-	8366	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	2697	X	789	-0-	-1908	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	684	-0-	-680	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	772	-0-	-278	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	632	-0-	-453	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	840	X	631	-0-	-209	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	837	X	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12006	X	9084	-0-	-2922	-0-	9084	2			N	-0-					10
03	11532	X	9877	-0-	-1655	-0-	9877	2			N	-0-					10
04	11130	X	8605	-0-	-2525	-0-	8605	2			N	-0-					10
05	10695	X	8720	-0-	-1975	-0-	8720	2			N	-0-					10
06	9930	X	8352	-0-	-1578	-0-	8352	2			N	-0-					10
07	9424	X	8458	-0-	-966	-0-	8452	2	6	9	N	5					15

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
02	114897	X	114897	-0-	-0-	-0-	114894	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	50437	X	50437	-0-	-0-	-0-	50434	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	25625	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
06	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
*07	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			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
02	9338	X	9065	-0-	-273	-0-	9065	2			N	-0-					2
03	10013	X	9946	-0-	-67	-0-	9946	2			N	-0-					2
04	9690	X	9603	-0-	-87	-0-	9602	2	1	9	N	1	1	8			2
05	10013	X	9483	-0-	-530	-0-	9483	2			N	-0-					2
06	9630	X	8732	-0-	-898	-0-	8732	2			N	-0-					2
07	9951	X	9170	-0-	-781	-0-	9170	2			N	-0-					2

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
02	17777	X	16481	-0-	-1296	-0-	16481	2			N	-0-					22
03	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	19375	2			N	-0-					22
04	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					22
05	19003	X	18772	-0-	-231	-0-	18772	2			N	-0-					22
06	18390	X	17934	-0-	-456	-0-	17843	2	91	9	N	83					105
*07	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14399	2	9	9	N	8					113

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138678	X	122190	-0-	-16488	-0-	122158	2	32	9	N	29	29	8			3
03	148242	X	126326	-0-	-21916	-0-	126315	2	11	9	N	10	10	8			3
04	143460	X	115440	-0-	-28020	-0-	115421	2	19	9	N	17	17	8			3
05	139407	X	113582	-0-	-25825	-0-	113576	2	6	9	N	5	5	8			3
06	126390	X	106281	-0-	-20109	-0-	106281	2			N	-0-					3
07	130603	X	103841	-0-	-26762	-0-	103840	2	1	9	N	1	1	8			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116730	X	116730	-0-	-0-	-0-	116701	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	119006	X	119006	-0-	-0-	-0-	118997	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	109026	X	109026	-0-	-0-	-0-	109009	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	105960	X	105960	-0-	-0-	-0-	105954	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	99806	X	99806	-0-	-0-	-0-	99806	2			N	-0-					-0-
*07	98295	X	98295	-0-	-0-	-0-	98294	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294727	X	161813	-0-	-132914	-0-	161769	2	44	9	N	40	40	8			-0-
03	289261	X	202896	-0-	-86365	-0-	202866	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	252390	X	165001	-0-	-87389	-0-	164983	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	240498	X	170537	-0-	-69961	-0-	170511	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	216720	X	155797	-0-	-60923	-0-	155790	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	202895	X	152769	-0-	-50126	-0-	152767	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405333	X	314488	-0-	-90845	-0-	314426	2	62	9	N	56	56	8			-0-
03	433287	X	338397	-0-	-94890	-0-	338375	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	389010	X	310319	-0-	-78691	-0-	310284	2	35	9	N	32	32	8			-0-
05	336164	X	300071	-0-	-36093	-0-	300058	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	327480	X	274989	-0-	-52491	-0-	274988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	338396	X	278867	-0-	-59529	-0-	278865	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216079	X	127488	-0-	-88591	-0-	127451	2	37	9	N	34	34	8			3
03	207514	X	146150	-0-	-61364	-0-	146129	2	21	9	N	19	19	8			3
04	186030	X	129999	-0-	-56031	-0-	129984	2	15	9	N	14	14	8			3
05	176948	X	130967	-0-	-45981	-0-	130959	2	8	9	N	7	7	8			3
06	158520	X	121153	-0-	-37367	-0-	121147	2	6	9	N	5	5	8			3
07	146165	X	120236	-0-	-25929	-0-	120234	2	2	9	N	2	2	8			3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366792	X	216765	-0-	-150027	-0-	216723	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	377270	X	220413	-0-	-156857	-0-	220398	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	347730	X	200950	-0-	-146780	-0-	200927	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	258292	X	190705	-0-	-67587	-0-	190696	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	224250	X	171960	-0-	-52290	-0-	171959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	231725	X	169524	-0-	-62201	-0-	169522	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475687	X	282961	-0-	-192726	-0-	282961	2			N	-0-					-0-
03	381765	X	316123	-0-	-65642	-0-	316123	2			N	-0-					-0-
04	401820	X	290856	-0-	-110964	-0-	290856	2			N	-0-					-0-
05	381765	X	284447	-0-	-97318	-0-	284447	2			N	-0-					-0-
06	350040	X	260691	-0-	-89349	-0-	260691	2			N	-0-					-0-
07	316138	X	253605	-0-	-62533	-0-	253605	2			N	-0-					-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480588	X	267632	-0-	-212956	-0-	267632	2			N	-0-					-0-
03	318696	X	318696	-0-	-0-	-0-	318696	2			N	-0-					-0-
04	359910	X	298515	-0-	-61395	-0-	298515	2			N	-0-					-0-
05	405914	X	288106	-0-	-117808	-0-	288106	2			N	-0-					-0-
06	359910	X	263154	-0-	-96756	-0-	263154	2			N	-0-					-0-
07	318711	X	261062	-0-	-57649	-0-	261062	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458577	X	347730	-0-	-110847	-0-	347688	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	490203	X	340504	-0-	-149699	-0-	340490	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	474390	X	290714	-0-	-183676	-0-	290714	2			N	-0-					-0-
05	445625	X	271048	-0-	-174577	-0-	271048	2			N	-0-					-0-
06	359670	X	239924	-0-	-119746	-0-	239924	2			N	-0-					-0-
07	371659	X	230155	-0-	-141504	-0-	230155	2			N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414062	X	361492	-0-	-52570	-0-	361456	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	442618	X	354122	-0-	-88496	-0-	354111	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	428340	X	304404	-0-	-123936	-0-	304396	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	420763	X	290288	-0-	-130475	-0-	290288	2			N	-0-					-0-
06	373920	X	253206	-0-	-120714	-0-	253206	2			N	-0-					-0-
07	386384	X	242613	-0-	-143771	-0-	242613	2			N	-0-					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618280	X	28266	-0-	-590014	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
03	660920	X	620580	-0-	-40340	-0-	620580	2			N	-0-					-0-
04	639600	X	547087	-0-	-92513	-0-	547075	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*05	660920	X	524055	-0-	-136865	-0-	524055	2			N	-0-					-0-
*06	600570	X	475004	-0-	-125566	-0-	475004	2			N	-0-					-0-
07	620589	X	462157	-0-	-158432	-0-	462151	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662824	X	35907	-0-	-626917	-0-	35907	2			N	-0-					-0-
03	708536	X	646844	-0-	-61692	-0-	646844	2			N	-0-					-0-
04	685680	X	551655	-0-	-134025	-0-	551638	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	708536	X	527096	-0-	-181440	-0-	527075	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	625980	X	473779	-0-	-152201	-0-	473779	2			N	-0-					-0-
07	646846	X	453683	-0-	-193163	-0-	453683	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	4	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	19	1	1701	2	Y	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	23	1	1954	2	Y	-0-					-0-
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	23	1	1845	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	9	1	771	2	Y	-0-					-0-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	10	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 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
02	948	N	948	-0-		-0-	-0-	26	1	913	2	Y	8					28
								9	9									
03	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	29	1	999	2	Y	5					33
								6	9									
04	1110	N	775	-0-		-335	-0-	24	1	744	2	Y	6	27	1			12
								7	9									
05	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	31	1	1012	2	Y	5					17
								6	9									
06	990	N	393	-0-		-597	-0-	11	1	382	2	Y	-0-					17
07	806	N	759	-0-		-47	-0-	18	1	739	2	Y	2					19
								2	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

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
02	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	47	1	1618	2	Y	18					66
								20	9									
03	1798	N	1789	-0-		-9	-0-	50	1	1728	2	Y	10					76
								11	9									
04	1740	N	1677	-0-		-63	-0-	51	1	1605	2	Y	19	62	1			33
								21	9									
05	1798	N	1762	-0-		-36	-0-	52	1	1698	2	Y	11					44
								12	9									
06	1740	N	1469	-0-		-271	-0-	40	1	1427	2	Y	2					46
								2	9									
07	1736	N	1575	-0-		-161	-0-	38	1	1530	2	Y	6					52
								7	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

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
02	899	N	861	-0-		-38	-0-	24	1	828	2	Y	8					30
								9	9									
03	961	N	915	-0-		-46	-0-	25	1	884	2	Y	5					35
								6	9									
04	900	N	807	-0-		-93	-0-	24	1	774	2	Y	8	29	1			14
								9	9									
05	930	N	879	-0-		-51	-0-	26	1	846	2	Y	6	2	8			18
								7	9									
06	900	N	735	-0-		-165	-0-	20	1	713	2	Y	2	1	8			19
								2	9									
07	837	N	808	-0-		-29	-0-	20	1	786	2	Y	2					21
								2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-	81	1	3794	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
03	4510	X	4510	-0-		-0-	-0-	91	1	4405	2	Y	13	10	1			9
								14	9									
04	3905	X	3905	-0-		-0-	-0-	91	1	3804	2	Y	9	16	1			2
								10	9									
05	4472	X	4472	-0-		-0-	-0-	96	1	4368	2	Y	7					9
								8	9									
06	4392	X	4392	-0-		-0-	-0-	102	1	4280	2	Y	9	12	1			6
								10	9									
*07	4200	X	4200	-0-		-0-	-0-	94	1	4099	2	Y	6	8	1			4
								7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	66	1	2562	2	Y	56	47	1	18	8	8
							62	9									
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	62	1	3034	2	Y	53	53	1	1	8	7
							58	9									
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	45	1	2508	2	Y	39	37	1	4	8	5
							43	9									
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	51	1	2777	2	Y	34					39
							37	9									
06	2340	X	2188	-0-	-152	-0-	46	1	2078	2	Y	58	45	1	32	8	20
							64	9									
07	2418	X	2219	-0-	-199	-0-	45	1	2127	2	Y	43	21	1	16	8	26
							47	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	309	1	14678	2	Y	12	1	8			145
							13	9									
03	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	431	1	18718	2	Y	12					157
							13	9									
04	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	369	1	16045	2	Y	68	183	1	15	8	27
							75	9									
05	14725	X	12316	-0-	-2409	-0-	177	1	12139	2	Y	-0-					27
06	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	335	1	15989	2	Y	5					32
							6	9									
*07	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	312	1	14506	2	Y	8					40
							9	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
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	41	1	1964	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
03	2635	N	1768	-0-	-867	-0-	40	1	1728	2	Y	-0-					72
04	2190	N	1638	-0-	-552	-0-	36	1	1573	2	Y	26	53	1	15	8	30
							29	9									
05	2139	N	1613	-0-	-526	-0-	23	1	1590	2	Y	-0-					30
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	36	1	1719	2	Y	-0-					30
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	36	1	1661	2	Y	-0-					30

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
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	186	1	8820	2	Y	6	1	8			109
							7	9									
03	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	247	1	10724	2	Y	6					115
							7	9									
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	213	1	9238	2	Y	16	71	1	15	8	45
							18	9									
05	6541	X	5321	-0-	-1220	-0-	76	1	5242	2	Y	3					48
							3	9									
06	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	182	1	8687	2	Y	-0-					48
*07	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	172	1	8021	2	Y	4					52
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1638	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

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
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	90	1	4243	2	Y	18	15	1			10
							20	9									
03	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	85	1	4102	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
04	4140	X	3126	-0-	-1014	-0-	73	1	3042	2	Y	10	18	1			3
							11	9									
05	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	85	1	3855	2	Y	9					12
							10	9									
06	4140	X	3877	-0-	-263	-0-	90	1	3775	2	Y	11	16	1			7
							12	9									
07	4278	X	3643	-0-	-635	-0-	82	1	3553	2	Y	7	9	1			5
							8	9									

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
02	2610	X	1935	-0-	-675	-0-	49	1	1884	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	48	1	2362	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2700	X	2423	-0-	-277	-0-	43	1	2377	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	59	1	3195	2	Y	3					4
							3	9									
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	60	1	2718	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	52	1	2470	2	Y	3	2	1			3
							3	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
02	3828	X	3103	-0-	-725	-0-	64	1	3029	2	Y	9	1	8			125
							10	9									
03	4092	X	3296	-0-	-796	-0-	74	1	3218	2	Y	4					129
							4	9									
04	3960	X	3275	-0-	-685	-0-	73	1	3185	2	Y	15	102	1	15	8	27
							17	9									
05	4092	X	2390	-0-	-1702	-0-	34	1	2356	2	Y	-0-					27
06	3780	X	3201	-0-	-579	-0-	66	1	3132	2	Y	3					30
							3	9									
07	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	64	1	2962	2	Y	7					37
							8	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
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2834	2	67	9	Y	61	4	8			75
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3411	2	50	9	Y	45	82	1			38
04	2340	X	1582	-0-	-758	-0-	1561	2	21	9	Y	19	30	1	9	8	18
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3591	2	50	9	Y	45					63
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3357	2	51	9	Y	46	83	1	7	8	19
*07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3032	2	61	9	Y	55	9	8			65

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2717	-0-	-299	-0-	2706	2	11	9	N	10	1	8			67
03	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2862	2	6	9	N	5					72
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	N	24	24	8			72
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3202	2	11	9	N	10					82
06	2880	X	2606	-0-	-274	-0-	2523	2	83	9	N	75					157
07	3317	X	2546	-0-	-771	-0-	2546	2			N	-0-					157

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

02	2494	N	2336	-0-	-158	-0-	48	1	2285	2	Y	3	1	8			37
							3	9									
03	2666	N	1959	-0-	-707	-0-	44	1	1912	2	Y	3					40
							3	9									
04	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	56	1	2444	2	Y	40	15	8			65
							44	9									
05	2511	N	1879	-0-	-632	-0-	27	1	1846	2	Y	5					70
							6	9									
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	56	1	2681	2	Y	10					80
							11	9									
07	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	54	1	2518	2	Y	10					90
							11	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	125	1	2850	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	96	1	2791	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
04	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	88	1	2443	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	2635	X	2611	-0-	-24	-0-	94	1	2509	2	Y	7					10
							8	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
*07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	43	1	2669	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	212	1	4811	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	161	1	4689	2	Y	7	5	1	1	8	2
							8	9									
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	149	1	4151	2	Y	8	6	1	3	8	1
							9	9									
05	4185	X	3715	-0-	-470	-0-	133	1	3526	2	Y	51					52
							56	9									
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	140	1	3884	2	Y	48	79	1			21
							53	9									
07	4185	X	3120	-0-	-1065	-0-	48	1	3037	2	Y	32	43	1			10
							35	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2057	2	14	9	N	13	7	8			63
03	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2269	2	10	9	N	9					72
04	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2184	2	33	9	N	30	20	8			82
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2236	2	13	9	N	12					94
06	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	2173	2	19	9	N	17	12	8			99
07	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2130	2	13	9	N	12	2	8			109

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2137	-0-	-529	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2822	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
02	1856	N	1733	-0-	-123	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3331	-0-	-327	-0-	3331	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
02	4118	X	3618	-0-	-500	-0-	3608	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	4402	X	4142	-0-	-260	-0-	4131	2	11	9	Y	10	8	1			4
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4219	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	3694	2	8	9	Y	7					10
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4577	2	10	9	Y	9	12	1			7
07	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	3816	2	7	9	Y	6	10	1			3

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
02	3277	X	3057	-0-	-220	-0-	2990	2	67	9	Y	61	62	1			10
03	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	2996	2	68	9	Y	62	46	1			26
04	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3203	2	75	9	Y	68	72	1			22
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3489	2	61	9	Y	55					77
06	3210	X	2839	-0-	-371	-0-	2786	2	53	9	Y	48	89	1			36
*07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5465	2	84	9	Y	76	70	1			42

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
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3281	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2982	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3093	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3679	2	8	9	Y	7					9
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4164	2	9	9	Y	8	11	1			6
07	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	2024	2	3	9	Y	3	7	1			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3224	2	92	9	Y	84	99	1			27
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3500	2	91	9	Y	83	94	1			16
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	5	1	3435	2	Y	89	83	1			22
							98	9									
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	93	1	6100	2	Y	115	27	1			110
							127	9									
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	65	1	4653	2	Y	95	157	1	4	8	44
							105	9									
*07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	77	1	5066	2	Y	87	107	1	2	8	22
							96	9									

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
02	3248	X	2895	-0-	-353	-0-	123	1	2710	2	Y	56	2	8			77
							62	9									
03	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	141	1	2838	2	Y	17	57	1			37
							19	9									
04	3360	X	2694	-0-	-666	-0-	107	1	2552	2	Y	32	39	1	8	8	22
							35	9									
05	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	121	1	2959	2	Y	25					47
							28	9									
06	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	108	1	2830	2	Y	26	3	8			70
							29	9									
07	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	123	1	2894	2	Y	21	6	8			85
							23	9									

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
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7095	2	95	9	Y	86	100	1			28
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6734	2	80	9	Y	73	87	1			14
04	8190	X	6918	-0-	-1272	-0-	10	1	6820	2	Y	80	74	1			20
							88	9									
05	8463	X	5527	-0-	-2936	-0-	82	1	5394	2	Y	46	22	1			44
							51	9									
06	8190	X	6347	-0-	-1843	-0-	87	1	6196	2	Y	58	73	1	3	8	26
							64	9									
07	7688	X	6367	-0-	-1321	-0-	95	1	6218	2	Y	49	61	1	1	8	13
							54	9									

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
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	115	1	6265	2	Y	133	165	1			9
							146	9									
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	123	1	6899	2	Y	127	77	1			59
							140	9									
04	6720	X	6029	-0-	-691	-0-	111	1	5804	2	Y	104	153	1			10
							114	9									
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	137	1	8013	2	Y	93	48	1			55
							102	9									
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	121	1	7195	2	Y	82	116	1			21
							90	9									
*07	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	146	1	9050	2	Y	121	95	1			47
							133	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	4669	X	3058	-0-	-1611	-0-	2975	2	83	9	Y	75	92	1			24
03	4929	X	4281	-0-	-648	-0-	4176	2	105	9	Y	95	101	1			18
04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	7	1	4578	2	Y	114	104	1			28
							125	9									
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	59	1	3847	2	Y	70	31	1			67
							77	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	59	1	4203	2	Y	82	108	1	3	8	38
							90	9									
07	4867	X	4184	-0-	-683	-0-	62	1	4048	2	Y	67	86	1	2	8	17
							74	9									

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
02	6786	X	6322	-0-	-464	-0-	110	1	5993	2	Y	199	244	1			15
							219	9									
03	7254	X	6268	-0-	-986	-0-	106	1	5973	2	Y	172	107	1			80
							189	9									
04	7020	X	5967	-0-	-1053	-0-	108	1	5650	2	Y	190	251	1			19
							209	9									
05	7099	X	5825	-0-	-1274	-0-	96	1	5595	2	Y	122	69	1			72
							134	9									
06	6540	X	5228	-0-	-1312	-0-	84	1	5026	2	Y	107	151	1			28
							118	9									
07	6758	X	5030	-0-	-1728	-0-	78	1	4819	2	Y	121	102	1			47
							133	9									

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
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	136	1	7402	2	Y	34	41	1			3
							37	9									
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	129	1	7280	2	Y	29	18	1			14
							32	9									
04	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	155	1	8101	2	Y	75	82	1			7
							83	9									
05	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	146	1	8557	2	Y	51	28	1			30
							56	9									
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	138	1	8220	2	Y	48	66	1			12
							53	9									
*07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	128	1	7921	2	Y	55	46	1			21
							61	9									

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
02	3799	X	2471	-0-	-1328	-0-	44	1	2371	2	Y	51	66	1			4
							56	9									
03	4061	X	2457	-0-	-1604	-0-	42	1	2367	2	Y	44	28	1			20
							48	9									
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	79	1	4106	2	Y	100	110	1			10
							110	9									
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	62	1	3649	2	Y	58	34	1			34
							64	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	60	1	3565	2	Y	55	75	1			14
							61	9									
*07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	64	1	3955	2	Y	72	58	1			28
							79	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER 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
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	147	1	5464	2	Y	40	151	1			65
							44	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	159	1	5715	2	Y	152	173	1			44
							167	9									
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	176	1	5362	2	Y	22					66
							24	9									
05	5642	X	4554	-0-	-1088	-0-	140	1	4399	2	Y	14					80
							15	9									
06	5460	X	4116	-0-	-1344	-0-	140	1	3963	2	Y	12					92
							13	9									
07	5642	X	2742	-0-	-2900	-0-	92	1	2641	2	Y	8					100
							9	9									

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
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	76	1	2834	2	Y	3	34	1			8
							3	9									
03	2325	X	1924	-0-	-401	-0-	52	1	1864	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	72	1	2210	2	Y	8					10
							9	9									
05	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	94	1	2971	2	Y	8					18
							9	9									
06	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	93	1	2616	2	Y	7					25
							8	9									
*07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	Y	11					36
							12	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	101	1	4167	2	Y	92	60	1			63
							101	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	113	1	4704	2	Y	151	200	1			14
							166	9									
04	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	97	1	3851	2	Y	174	154	1			34
							191	9									
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	169	1	6591	2	Y	67	52	1			49
							74	9									
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	151	1	6606	2	Y	68	94	1			23
							75	9									
*07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	135	1	5830	2	Y	56	60	1			19
							62	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	292	1	12045	2	Y	107	77	1			72
							118	9									
03	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	326	1	13554	2	Y	176	231	1			17
							194	9									
04	11940	X	11414	-0-	-526	-0-	276	1	10986	2	Y	138	129	1			26
							152	9									
05	12338	X	10354	-0-	-1984	-0-	254	1	9899	2	Y	183	74	1			135
							201	9									
06	11940	X	9398	-0-	-2542	-0-	206	1	9006	2	Y	169	244	1			60
							186	9									
07	12338	X	8840	-0-	-3498	-0-	196	1	8479	2	Y	150	157	1			53
							165	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 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
02	11745	X	10137	-0-	-1608	-0-	239	1	9834	2	Y	58	44	1			40
							64	9									
03	12555	X	8519	-0-	-4036	-0-	198	1	8244	2	Y	70	104	1			6
							77	9									
04	11730	X	10405	-0-	-1325	-0-	253	1	10069	2	Y	75	67	1			14
							83	9									
05	12121	X	9171	-0-	-2950	-0-	226	1	8788	2	Y	143	52	1			105
							157	9									
06	11730	X	8576	-0-	-3154	-0-	188	1	8237	2	Y	137	195	1			47
							151	9									
07	10850	X	9088	-0-	-1762	-0-	202	1	8735	2	Y	137	136	1			48
							151	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

02	2987	X	1505	-0-	-1482	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2241	-0-	-797	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	393	-0-	-2547	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

02	1682	N	1092	-0-	-590	-0-	1092	2			Y	-0-					11
03	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	2			Y	-0-					11
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					11
05	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			Y	-0-					11
06	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	1099	2			Y	-0-					11
07	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1144	2			Y	-0-					11

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

02	5655	X	5156	-0-	-499	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5353	-0-	-1002	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2303	-0-	-187	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1929	-0-	-582	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1321	-0-	-1169	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1903	-0-	-484	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	5382	-0-	-331	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5731	-0-	-190	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5522	-0-	-118	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5639	-0-	-189	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5013	-0-	-567	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5081	-0-	-685	-0-	5081	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
02	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			Y	-0-					54
03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			Y	-0-					54
04	9060	X	5921	-0-	-3139	-0-	5921	2			Y	-0-					54
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					54
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					54
07	9362	X	4651	-0-	-4711	-0-	4651	2			Y	-0-					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
02	1276	N	1064	-0-	-212	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	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
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					172
03	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	8			172
04	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2259	2			N	-0-					172
05	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2323	2	39	9	N	35					207
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					207
*07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2418	2	84	9	N	76	190	1			93

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
02	2726	X	2507	-0-	-219	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2558	-0-	-294	-0-	2558	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
02	6206	X	5677	-0-	-529	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4680	-0-	-1680	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4533	-0-	-1760	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	3734	-0-	-2356	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4781	-0-	-1295	-0-	4781	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
02	6612	X	5504	-0-	-1108	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5576	-0-	-1492	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	2770	-0-	-3830	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
*07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10091	2	1	9	N	1	1	8			-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
02	6380	X	6255	-0-	-125	-0-	7	1	6248	2	N	-0-					-0-
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	10	1	6815	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5979	-0-	-471	-0-	9	1	5970	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5877	-0-	-819	-0-	9	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5860	-0-	-740	-0-	9	1	5851	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5513	-0-	-1307	-0-	9	1	5502	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

02	4350	X	4257	-0-	-93	-0-	488	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	8	1	4141	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	383	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3246	-0-	-1404	-0-	6	1	3240	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3436	-0-	-1064	-0-	409	1	3027	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	1737	-0-	-2820	-0-	185	1	1552	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

02	10527	X	8388	-0-	-2139	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8751	-0-	-208	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7598	-0-	-2362	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	7292	-0-	-3000	-0-	7292	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
02	4408	X	2195	-0-	-2213	-0-	2	1	2193	2	N	-0-					3
03	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	13	1	8999	2	N	-0-					3
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	9	1	5873	2	N	-0-					3
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	8	1	5351	2	N	-0-					3
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	8	1	4948	2	N	-0-					3
07	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	8	1	4955	2	N	1	1	8			3
							1	9									

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
02	8236	X	6609	-0-	-1627	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5874	-0-	-2930	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	5633	-0-	-2827	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6492	-0-	-855	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5522	-0-	-1588	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6275	-0-	-793	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7192	X	7009	-0-	-183	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6446	-0-	-1242	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	3005	-0-	-4645	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
*07	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	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
02	4437	X	3906	-0-	-531	-0-	172	1	3733	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4681	X	3984	-0-	-697	-0-	175	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4084	-0-	-416	-0-	180	1	3904	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	188	1	4081	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4225	-0-	-125	-0-	186	1	4039	2	N	-0-					-0-
*07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	186	1	4040	2	N	2	2	8			-0-
							2	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
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	8	1	7501	2	N	-0-					5
03	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	35	1	23413	2	N	-0-					5
04	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	26	1	16762	2	N	-0-					5
05	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	17	1	10601	2	N	-0-					5
06	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	17	1	10890	2	N	-0-					5
*07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	10	1	6399	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
02	4640	X	3537	-0-	-1103	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3465	-0-	-1309	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3584	-0-	-856	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	1584	-0-	-2818	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	1507	-0-	-2663	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	1649	-0-	-2133	-0-	1649	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
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	8	1	7831	2	N	-0-					-0-
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	11	1	7586	2	N	-0-					-0-
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	11	1	7102	2	N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	11	1	7204	2	N	-0-					-0-
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	11	1	6893	2	N	-0-					-0-
*07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	11	1	7027	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
02	2900	N	3039	-0-	139	139	3039	2			N	-0-					-0-
03	2732	N	2593	-0-	-139	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2397	-0-	-573	-0-	2396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3069	X	2275	-0-	-794	-0-	2275	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
02	161667	X	161667	-0-	-0-	-0-	321	1	161346	2	N	-0-					-0-
03	165005	X	165005	-0-	-0-	-0-	326	1	164679	2	N	-0-					-0-
04	158518	X	158518	-0-	-0-	-0-	305	1	158213	2	N	-0-					-0-
05	154470	X	154470	-0-	-0-	-0-	304	1	154166	2	N	-0-					-0-
06	140064	X	140064	-0-	-0-	-0-	276	1	139788	2	N	-0-					-0-
*07	113693	X	113693	-0-	-0-	-0-	223	1	113470	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
02	5597	X	4271	-0-	-1326	-0-	8	1	4263	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	8	1	4183	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	8	1	4316	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4342	-0-	-277	-0-	9	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4367	-0-	-43	-0-	9	1	4358	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4533	-0-	-24	-0-	9	1	4524	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
02	4843	X	4629	-0-	-214	-0-	9	1	4620	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4398	-0-	-1275	-0-	9	1	4389	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	2029	-0-	-3461	-0-	4	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5444	-0-	-229	-0-	11	1	5433	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3516	-0-	-1284	-0-	7	1	3509	2	N	-0-					-0-
*07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	12	1	6355	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
02	10788	X	10079	-0-	-709	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10596	-0-	-533	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	5374	-0-	-5336	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
*07	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2656	-0-	-12	-0-	5	1	2651	2	N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	7	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	6	1	3148	2	N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	6	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2312	-0-	-1048	-0-	5	1	2307	2	N	-0-					-0-
*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	8	1	3836	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
02	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	25	1	24771	2	N	-0-					-0-
03	25964	X	25964	-0-	-0-	-0-	26	1	25938	2	N	-0-					-0-
04	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24	1	24740	2	N	-0-					-0-
05	23815	X	23815	-0-	-0-	-0-	24	1	23791	2	N	-0-					-0-
06	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	24	1	23673	2	N	-0-					-0-
*07	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	24	1	23843	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
02	3857	X	3569	-0-	-288	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3575	-0-	-486	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	2932	-0-	-908	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3218	-0-	-1525	-0-	3218	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
02	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	10	1	9618	2	N	-0-					-0-
03	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	22	1	15102	2	N	-0-					-0-
04	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	14	1	8941	2	N	-0-					-0-
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	10	1	6713	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	9	1	5721	2	N	-0-					-0-
*07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	8	1	4841	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8845	X	8600	-0-	-245	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8694	-0-	-761	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7901	-0-	-1009	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7922	-0-	-1285	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8166	-0-	-744	-0-	8165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9207	X	8320	-0-	-887	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	5178	-0-	-912	-0-	230	1	4948	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	2655	-0-	-3855	-0-	119	1	2536	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	4355	-0-	-1945	-0-	195	1	4160	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	1857	-0-	-4653	-0-	83	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6130	-0-	-170	-0-	272	1	5858	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	3502	-0-	-2047	-0-	155	1	3347	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
03	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	23453	2			N	-0-					-0-
04	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
05	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
06	27751	X	27751	-0-	-0-	-0-	27751	2			N	-0-					-0-
*07	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	18893	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3289	-0-	-162	-0-	7	1	3282	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3002	-0-	-687	-0-	6	1	2996	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	6	1	2862	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	6	1	2902	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1831	-0-	-1559	-0-	4	1	1827	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	7	1	3458	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	10	1	5278	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3991	-0-	-1093	-0-	8	1	3983	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4268	-0-	-652	-0-	8	1	4260	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	2880	-0-	-2762	-0-	6	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5318	-0-	-142	-0-	10	1	5308	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4672	-0-	-970	-0-	9	1	4663	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6177	X	5009	-0-	-1168	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5937	-0-	-666	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5273	-0-	-1117	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5577	-0-	-3	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5127	-0-	-633	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4868	-0-	-1084	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
03	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
04	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
*07	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

02	8700	X	7330	-0-	-1370	-0-	7	1	7323	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7372	-0-	-1928	-0-	7	1	7365	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5763	-0-	-1377	-0-	6	1	5757	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	5544	-0-	-2299	-0-	6	1	5538	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	4627	-0-	-2963	-0-	5	1	4622	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7625	-0-	-218	-0-	7	1	7618	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

02	7917	X	7744	-0-	-173	-0-	8	1	7736	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8031	-0-	-370	-0-	12	1	8019	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7381	-0-	-479	-0-	11	1	7370	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7792	-0-	-485	-0-	12	1	7780	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7560	-0-	-450	-0-	12	1	7548	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7675	-0-	-602	-0-	12	1	7660	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

02	117633	X	117633	-0-	-0-	-0-	116	1	117517	2	N	-0-					-0-
03	125064	X	125064	-0-	-0-	-0-	123	1	124941	2	N	-0-					-0-
04	107709	X	107709	-0-	-0-	-0-	106	1	107603	2	N	-0-					-0-
05	99074	X	99074	-0-	-0-	-0-	100	1	98974	2	N	-0-					-0-
06	88585	X	88585	-0-	-0-	-0-	87	1	88498	2	N	-0-					-0-
*07	85443	X	85443	-0-	-0-	-0-	84	1	85359	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

02	3103	X	1742	-0-	-1361	-0-	3	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	7	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2834	-0-	-136	-0-	5	1	2829	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2502	-0-	-567	-0-	5	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	6	1	3177	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2984	-0-	-519	-0-	6	1	2978	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

02	4031	X	3450	-0-	-581	-0-	7	1	3443	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3165	-0-	-1144	-0-	6	1	3159	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2707	-0-	-893	-0-	5	1	2702	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	6	1	2905	2	N	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	7	1	3797	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3209	-0-	-480	-0-	6	1	3203	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	5453	-0-	-57	-0-	11	1	5442	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5169	-0-	-349	-0-	10	1	5159	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4638	-0-	-702	-0-	9	1	4629	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	4394	-0-	-1434	-0-	9	1	4385	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	3972	-0-	-1668	-0-	8	1	3964	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	4838	-0-	-990	-0-	9	1	4829	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

02	8671	X	6787	-0-	-1884	-0-	6787	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	6873	-0-	-2148	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	6575	-0-	-1765	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
05	8122	X	6484	-0-	-1638	-0-	6484	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	5979	-0-	-1431	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	1210	-0-	-6044	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

02	2668	X	1283	-0-	-1385	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	2852	X	1219	-0-	-1633	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
04	2760	X	1162	-0-	-1598	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
05	2480	X	1655	-0-	-825	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
06	2190	X	1473	-0-	-717	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
*07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

02	2842	X	2547	-0-	-295	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	1014	-0-	-2024	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	430	-0-	-2510	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
06	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
07	2728	X	2083	-0-	-645	-0-	2083	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

02	35566	X	35566	-0-	-0-	-0-	35566	2			N	-0-			-0-
03	33778	X	33778	-0-	-0-	-0-	33778	2			N	-0-			-0-
04	28410	X	28410	-0-	-0-	-0-	28410	2			N	-0-			-0-
05	27690	X	27690	-0-	-0-	-0-	27690	2			N	-0-			-0-
06	24618	X	24618	-0-	-0-	-0-	24618	2			N	-0-			-0-
*07	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-	23826	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

02	9918	X	9303	-0-	-615	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
03	10447	X	9784	-0-	-663	-0-	9784	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	9488	-0-	-622	-0-	9488	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	9731	-0-	-437	-0-	9731	2			N	-0-			-0-
06	9720	X	9178	-0-	-542	-0-	9178	2			N	-0-			-0-
07	9951	X	9547	-0-	-404	-0-	9371	2	176	9	N	160			160

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

02	30244	X	30244	-0-	-0-	-0-	30244	2			N	-0-			-0-
03	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	28171	2			N	-0-			-0-
04	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-			-0-
05	26224	X	26224	-0-	-0-	-0-	26224	2			N	-0-			-0-
06	24872	X	24872	-0-	-0-	-0-	24872	2			N	-0-			-0-
*07	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	25143	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13659	X	13330	-0-	-329	-0-	12	1	13318	2	N	-0-					-0-
03	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	12	1	14245	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	11744	-0-	-1966	-0-	11	1	11733	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	12952	-0-	-1308	-0-	12	1	12940	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	11264	-0-	-2536	-0-	11	1	11253	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	13098	-0-	-1162	-0-	13	1	13085	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

02	4756	X	2781	-0-	-1975	-0-	3	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2764	-0-	-2320	-0-	3	1	2761	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2570	-0-	-2350	-0-	3	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3101	-0-	-960	-0-	3	1	3098	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	3	1	2828	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	3	1	2874	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

02	3799	X	2839	-0-	-960	-0-	6	1	2833	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2716	-0-	-1097	-0-	5	1	2711	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2030	-0-	-1660	-0-	4	1	2026	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2592	-0-	-1221	-0-	5	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	910	-0-	-2030	-0-	2	1	908	2	N	-0-					-0-
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	7	1	3502	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

02	361523	X	361523	-0-	-0-	-0-	358	1	361165	2	N	-0-					-0-
03	373275	X	373275	-0-	-0-	-0-	369	1	372906	2	N	-0-					-0-
04	347775	X	347775	-0-	-0-	-0-	343	1	347432	2	N	-0-					-0-
05	317701	X	317701	-0-	-0-	-0-	319	1	317382	2	N	-0-					-0-
06	290079	X	290079	-0-	-0-	-0-	285	1	289794	2	N	-0-					-0-
*07	265330	X	265330	-0-	-0-	-0-	261	1	265069	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

02	6090	X	5770	-0-	-320	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4999	-0-	-1511	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5430	-0-	-1297	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5489	-0-	-1021	-0-	5488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

02	3944	X	208	-0-	-3736	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	2982	-0-	-3828	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	3079	-0-	-3958	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

02	4002	X	2990	-0-	-1012	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3148	-0-	-1130	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2797	-0-	-1047	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2400	-0-	-960	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2537	-0-	-749	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	304	1	6668	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			-0-
04	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	369	1	8128	2	N	-0-			-0-
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	514	1	11128	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	1763	-0-	-5107	-0-	76	1	1687	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	679	-0-	-6420	-0-	29	1	650	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
02	3422	X	2650	-0-	-772	-0-	5	1	2645	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	2397	-0-	-1261	-0-	5	1	2392	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2471	-0-	-1069	-0-	5	1	2466	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	5	1	2777	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	1255	-0-	-1805	-0-	2	1	1253	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2444	-0-	-377	-0-	5	1	2439	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
02	4118	X	3328	-0-	-790	-0-	7	1	3321	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	8	1	4020	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3481	-0-	-359	-0-	7	1	3474	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	7	1	3662	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3187	-0-	-713	-0-	6	1	3181	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	2850	-0-	-1180	-0-	6	1	2844	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	366229	X	366229	-0-	-0-	-0-	724	1	365505	2	N	-0-			-0-
03	354187	X	354187	-0-	-0-	-0-	699	1	353488	2	N	-0-			-0-
04	318426	X	318426	-0-	-0-	-0-	627	1	317799	2	N	-0-			-0-
05	296791	X	296791	-0-	-0-	-0-	595	1	296196	2	N	-0-			-0-
06	279032	X	279032	-0-	-0-	-0-	547	1	278485	2	N	-0-			-0-
*07	256363	X	256363	-0-	-0-	-0-	503	1	255860	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
02	8555	X	7276	-0-	-1279	-0-	7	1	7269	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	5406	-0-	-3739	-0-	5	1	5401	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	7912	-0-	-878	-0-	8	1	7904	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	7762	-0-	-1228	-0-	8	1	7754	2	N	-0-			-0-
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8	1	8136	2	N	-0-			-0-
*07	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	9	1	8666	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
02	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	47	1	23643	2	N	-0-			-0-
03	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	49	1	24504	2	N	-0-			-0-
04	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	44	1	23131	2	N	-0-			-0-
05	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	47	1	23490	2	N	-0-			-0-
06	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	45	1	22769	2	N	-0-			-0-
*07	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	48	1	24508	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	2060	-0-	-289	-0-	4	1	2056	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	2044	-0-	-64	-0-	4	1	2040	2	N	-0-			-0-
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	4	1	2109	2	N	-0-			-0-
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	4	1	2212	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	2056	-0-	-74	-0-	4	1	2052	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	2150	-0-	-51	-0-	4	1	2146	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2523	X	2108	-0-	-415	-0-	4	1	2104	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	1482	-0-	-905	-0-	3	1	1479	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1206	-0-	-804	-0-	2	1	1204	2	N	-0-			-0-
05	2263	X	1057	-0-	-1206	-0-	2	1	1055	2	N	-0-			-0-
06	2190	X	1101	-0-	-1089	-0-	2	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	1168	-0-	-1095	-0-	2	1	1166	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
02	48200	X	48200	-0-	-0-	-0-	48200	2			N	-0-			-0-
03	51595	X	51595	-0-	-0-	-0-	51595	2			N	-0-			-0-
04	52396	X	52396	-0-	-0-	-0-	52396	2			N	-0-			-0-
05	32523	X	32523	-0-	-0-	-0-	32523	2			N	-0-			-0-
06	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-			-0-
*07	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	21473	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	5597	-0-	-203	-0-	11	1	5586	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5961	-0-	-239	-0-	12	1	5949	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5721	-0-	-219	-0-	11	1	5710	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5980	-0-	-158	-0-	12	1	5968	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5409	-0-	-381	-0-	11	1	5398	2	N	-0-			-0-
*07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	17	1	8662	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14935	X	12493	-0-	-2442	-0-	12	1	12481	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12770	-0-	-870	-0-	12	1	12758	2	N	-0-			-0-
04	14310	X	8697	-0-	-5613	-0-	9	1	8688	2	N	-0-			-0-
05	14787	X	10888	-0-	-3899	-0-	10	1	10878	2	N	-0-			-0-
06	14310	X	11356	-0-	-2954	-0-	11	1	11345	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12136	-0-	-1225	-0-	11	1	12125	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17719	X	11250	-0-	-6469	-0-	11250	2			N	-0-			-0-
03	18941	X	14669	-0-	-4272	-0-	14669	2			N	-0-			-0-
04	18090	X	14503	-0-	-3587	-0-	14503	2			N	-0-			-0-
05	17236	X	15767	-0-	-1469	-0-	15767	2			N	-0-			-0-
06	14190	X	12067	-0-	-2123	-0-	12067	2			N	-0-			-0-
07	14973	X	12033	-0-	-2940	-0-	12033	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

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

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	21	1	10754	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	9125	-0-	-2934	-0-	18	1	9107	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10318	-0-	-1352	-0-	20	1	10298	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	6630	-0-	-5429	-0-	13	1	6617	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	9883	-0-	-1277	-0-	20	1	9863	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	8171	-0-	-3361	-0-	16	1	8155	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15	1	15848	2	N	-0-			-0-
03	16523	X	16028	-0-	-495	-0-	14	1	16014	2	N	-0-			-0-
04	15990	X	13940	-0-	-2050	-0-	14	1	13926	2	N	-0-			-0-
05	16957	X	14227	-0-	-2730	-0-	14	1	14213	2	N	-0-			-0-
06	16410	X	13409	-0-	-3001	-0-	13	1	13396	2	N	-0-			-0-
07	16957	X	13875	-0-	-3082	-0-	14	1	13861	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	7221	X	6230	-0-	-991	-0-	6	1	6224	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	7	1	6910	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	5363	-0-	-2827	-0-	5	1	5358	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	6716	-0-	-1747	-0-	7	1	6709	2	N	-0-			-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7	1	7032	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6335	-0-	-578	-0-	6	1	6329	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

02	5365	X	4988	-0-	-377	-0-	10	1	4978	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5232	-0-	-472	-0-	10	1	5222	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4690	-0-	-830	-0-	9	1	4681	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5180	-0-	-524	-0-	10	1	5170	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	3799	-0-	-1361	-0-	7	1	3792	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4368	-0-	-964	-0-	9	1	4359	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

02	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-			-0-
03	14787	X	8367	-0-	-6420	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	5006	-0-	-9514	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
05	15004	X	2632	-0-	-12372	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
06	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2			N	-0-			-0-
07	15004	X	14053	-0-	-951	-0-	14053	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	6	1	5759	2	N	-0-			-0-
03	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	23	1	15650	2	N	-0-			-0-
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	17	1	11145	2	N	-0-			-0-
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	13	1	8587	2	N	-0-			-0-
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	11	1	7358	2	N	-0-			-0-
*07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	11	1	6777	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	589	-0-	-1847	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1482	-0-	-318	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

02	8671	X	7859	-0-	-812	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8230	-0-	-1039	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7680	-0-	-1290	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8414	-0-	-390	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8012	-0-	-508	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7942	-0-	-459	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

02	3306	X	2612	-0-	-694	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2348	-0-	-721	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2107	-0-	-863	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1935	-0-	-855	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	11310	X	7692	-0-	-3618	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
04	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	1651	-0-	-9230	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	6973	-0-	-5117	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

02	5800	X	4972	-0-	-828	-0-	5	1	4967	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	6	1	5977	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4927	-0-	-1433	-0-	5	1	4922	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	6	1	5805	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	4218	-0-	-2142	-0-	4	1	4214	2	N	-0-					-0-
*07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	7	1	6943	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
02	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	8	1	4216	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	9	1	4624	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3988	-0-	-482	-0-	8	1	3980	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4115	-0-	-504	-0-	8	1	4107	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	3676	-0-	-794	-0-	7	1	3669	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	9	1	4390	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
02	4640	X	3272	-0-	-1368	-0-	3	1	3269	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3406	-0-	-1554	-0-	3	1	3403	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	4	1	3807	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	2300	-0-	-1947	-0-	2	1	2298	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	42	-0-	-3738	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	1391	-0-	-2546	-0-	1	1	1390	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
02	7569	X	5974	-0-	-1595	-0-	12	1	5962	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	6717	-0-	-1374	-0-	13	1	6704	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	6714	-0-	-1116	-0-	13	1	6701	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	6217	-0-	-355	-0-	12	1	6205	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	12	1	5931	2	N	-0-			-0-
*07	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	14	1	7375	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
02	7917	X	7112	-0-	-805	-0-	14	1	7098	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	6389	-0-	-2074	-0-	13	1	6376	2	N	-0-			-0-
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	15	1	7713	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	6735	-0-	-1201	-0-	13	1	6722	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	7015	-0-	-335	-0-	14	1	7001	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7026	-0-	-972	-0-	14	1	7012	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
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	9	1	4492	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	3772	-0-	-754	-0-	7	1	3765	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3598	-0-	-632	-0-	7	1	3591	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	3678	-0-	-1127	-0-	7	1	3671	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	3507	-0-	-1143	-0-	7	1	3500	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	3906	-0-	-899	-0-	8	1	3898	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
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	-0-			-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	23	1	516	2	N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	N	-0-			-0-
05	682	N	290	-0-	-392	-0-	13	1	277	2	N	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	-0-			-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	26	1	584	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4381	-0-	-752	-0-	9	1	4372	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4408	-0-	-924	-0-	9	1	4399	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4709	-0-	-271	-0-	9	1	4700	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4318	-0-	-673	-0-	8	1	4310	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3782	-0-	-748	-0-	7	1	3775	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4169	-0-	-698	-0-	8	1	4161	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

02	7192	X	3882	-0-	-3310	-0-	3882	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	6476	-0-	-1212	-0-	6476	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	5514	-0-	-1926	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	6382	-0-	-1306	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	4419	-0-	-1851	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
07	6479	X	3603	-0-	-2876	-0-	3603	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

02	36458	X	36458	-0-	-0-	-0-	36458	2			N	-0-			-0-
03	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	34632	2			N	-0-			-0-
04	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	29782	2			N	-0-			-0-
05	27918	X	27918	-0-	-0-	-0-	27918	2			N	-0-			-0-
06	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2			N	-0-			-0-
*07	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	22325	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

02	8265	X	6835	-0-	-1430	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	6680	-0-	-791	-0-	6680	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	6936	-0-	-1554	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
05	8773	X	6109	-0-	-2664	-0-	6109	2			N	-0-			-0-
06	8490	X	5950	-0-	-2540	-0-	5950	2			N	-0-			-0-
07	7316	X	5478	-0-	-1838	-0-	5478	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

02	8642	X	6429	-0-	-2213	-0-	7	1	6422	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	6609	-0-	-2629	-0-	7	1	6602	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7629	-0-	-321	-0-	8	1	7621	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7102	-0-	-958	-0-	7	1	7095	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	6200	-0-	-1600	-0-	6	1	6194	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7078	-0-	-796	-0-	7	1	7071	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

02	231490	X	231490	-0-	-0-	-0-	231490	2			N	-0-			-0-
03	227444	X	227444	-0-	-0-	-0-	227444	2			N	-0-			-0-
04	208141	X	208141	-0-	-0-	-0-	208141	2			N	-0-			-0-
05	202558	X	202558	-0-	-0-	-0-	202558	2			N	-0-			-0-
06	186717	X	186717	-0-	-0-	-0-	186717	2			N	-0-			-0-
*07	182285	X	182285	-0-	-0-	-0-	182285	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 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
02	9657	X	5901	-0-	-3756	-0-	6	1	5895	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	6531	-0-	-3792	-0-	10	1	6521	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6086	-0-	-934	-0-	9	1	6077	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5799	-0-	-1238	-0-	9	1	5790	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6180	-0-	-270	-0-	10	1	6170	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6522	-0-	-19	-0-	10	1	6509	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4760	-0-	-257	-0-	5	1	4755	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	7	1	4833	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4685	-0-	-235	-0-	7	1	4678	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	7	1	4691	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	7	1	4569	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	7	1	4628	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
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
*07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	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
02	5945	X	5372	-0-	-573	-0-	11	1	5361	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5514	-0-	-841	-0-	11	1	5503	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	11	1	5334	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	4908	-0-	-858	-0-	10	1	4898	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5361	-0-	-219	-0-	11	1	5350	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5347	-0-	-388	-0-	10	1	5337	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
02	267487	X	267487	-0-	-0-	-0-	267487	2			N	-0-					-0-
03	275706	X	275706	-0-	-0-	-0-	275706	2			N	-0-					-0-
04	226047	X	226047	-0-	-0-	-0-	226047	2			N	-0-					-0-
05	240733	X	240733	-0-	-0-	-0-	240733	2			N	-0-					-0-
06	216893	X	216893	-0-	-0-	-0-	216893	2			N	-0-					-0-
*07	200400	X	200400	-0-	-0-	-0-	200400	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12818	X	9398	-0-	-3420	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8525	-0-	-1271	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
04	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9611	-0-	-433	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8674	-0-	-1046	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9310	-0-	-734	-0-	9310	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9483	X	8287	-0-	-1196	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8240	-0-	-1432	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8211	-0-	-999	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7995	-0-	-1522	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8275	-0-	-455	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8387	-0-	-479	-0-	8386	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

02	8033	X	6069	-0-	-1964	-0-	12	1	6057	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6314	-0-	-2273	-0-	12	1	6302	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7059	-0-	-1071	-0-	14	1	7045	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	13	1	6558	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5340	-0-	-930	-0-	11	1	5329	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6751	-0-	-534	-0-	13	1	6738	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

02	4814	X	4087	-0-	-727	-0-	8	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3981	-0-	-1227	-0-	8	1	3973	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3738	-0-	-1302	-0-	7	1	3731	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3930	-0-	-1278	-0-	8	1	3922	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3838	-0-	-932	-0-	8	1	3830	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4149	-0-	-222	-0-	8	1	4141	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

02	8787	X	7602	-0-	-1185	-0-	15	1	7587	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7365	-0-	-2028	-0-	15	1	7350	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8005	-0-	-965	-0-	16	1	7989	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	6548	-0-	-2721	-0-	13	1	6535	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	6099	-0-	-2451	-0-	12	1	6087	2	N	-0-					-0-
*07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	17	1	8712	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

02	2871	X	2704	-0-	-167	-0-	5	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3063	-0-	-750	-0-	6	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3528	-0-	-162	-0-	7	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3146	-0-	-667	-0-	6	1	3140	2	N	-0-					-0-
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	6	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	6	1	3008	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

02	8816	X	7267	-0-	-1549	-0-	14	1	7253	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8339	-0-	-1085	-0-	16	1	8323	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8090	-0-	-580	-0-	16	1	8074	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7923	-0-	-912	-0-	16	1	7907	2	N	-0-					-0-
06	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	16	1	8073	2	N	-0-					-0-
*07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	17	1	8513	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4982	-0-	-257	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5188	-0-	-2	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
*07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	66178	X	41180	-0-	-24998	-0-	41180	2			N	-0-					-0-
03	63116	X	40859	-0-	-22257	-0-	40859	2			N	-0-					-0-
04	55320	X	34743	-0-	-20577	-0-	34743	2			N	-0-					-0-
05	49011	X	33868	-0-	-15143	-0-	33868	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	30339	-0-	-16011	-0-	30339	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	30651	-0-	-13369	-0-	30651	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
02	28913	X	19072	-0-	-9841	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	17812	-0-	-11173	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	17556	-0-	-7824	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	21554	-0-	-4672	-0-	21554	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	18820	-0-	-2030	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
*07	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	20898	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
02	4553	X	3093	-0-	-1460	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	949	-0-	-3918	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	924	-0-	-3786	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	981	-0-	-2336	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	464	-0-	-2746	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	357	-0-	-2960	-0-	357	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT 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
02	9773	X	9592	-0-	-181	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9830	-0-	-586	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8788	-0-	-1742	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	8930	-0-	-1951	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8391	-0-	-2139	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8588	-0-	-1673	-0-	8588	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	2780	-0-	-1106	-0-	5	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2783	-0-	-1030	-0-	5	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	5	1	2394	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2440	-0-	-536	-0-	5	1	2435	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2286	-0-	-594	-0-	4	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2492	-0-	-484	-0-	5	1	2487	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42850	X	42850	-0-	-0-	-0-	42850	2			N	-0-					-0-
03	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	35505	2			N	-0-					-0-
04	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	33861	2			N	-0-					-0-
05	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	38349	2			N	-0-					-0-
06	33266	X	33266	-0-	-0-	-0-	33266	2			N	-0-					-0-
*07	30419	X	30419	-0-	-0-	-0-	30419	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10063	X	2222	-0-	-7841	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	2482	-0-	-8275	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	1583	-0-	-4657	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2048	-0-	-622	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2055	-0-	-425	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11281	X	9736	-0-	-1545	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10465	-0-	-1594	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9323	-0-	-2377	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10212	-0-	-1878	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9288	-0-	-2412	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9313	-0-	-1165	-0-	9313	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58043	X	58043	-0-	-0-	-0-	58043	2			N	-0-					-0-
03	99258	X	99258	-0-	-0-	-0-	99258	2			N	-0-					-0-
04	46698	X	46698	-0-	-0-	-0-	46698	2			N	-0-					-0-
05	54194	X	54194	-0-	-0-	-0-	54194	2			N	-0-					-0-
06	48531	X	48531	-0-	-0-	-0-	48531	2			N	-0-					-0-
*07	46423	X	46423	-0-	-0-	-0-	46423	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	12818	X	9837	-0-	-2981	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9807	-0-	-1942	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10898	-0-	-472	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
06	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
*07	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
NEW HORIZONS EAST UNIT 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
02	10353	X	8694	-0-	-1659	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9735	-0-	-1332	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9354	-0-	-846	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9960	-0-	-84	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	9483	-0-	-27	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9502	-0-	-232	-0-	9502	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9976	X	9388	-0-	-588	-0-	10	1	9378	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	4682	-0-	-5703	-0-	7	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	16	1	10019	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9174	-0-	-870	-0-	14	1	9160	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8662	-0-	-1058	-0-	13	1	8646	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	10385	X	9446	-0-	-939	-0-	15	1	9431	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13079	X	11202	-0-	-1877	-0-	11202	2			Y	-0-					54
03	13981	X	11613	-0-	-2368	-0-	11613	2			Y	-0-					54
04	12720	X	5314	-0-	-7406	-0-	5314	2			Y	-0-					54
05	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					54
06	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-					54
07	11966	X	10702	-0-	-1264	-0-	10702	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9280	X	8480	-0-	-800	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8792	-0-	-942	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8484	-0-	-696	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8830	-0-	-346	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8287	-0-	-473	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8356	-0-	-696	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4892	-0-	-874	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4225	-0-	-1510	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5102	-0-	-448	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5056	-0-	-679	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16008	X	15210	-0-	-798	-0-	30	1	15180	2	N	-0-			-0-
03	17763	X	14879	-0-	-2884	-0-	29	1	14850	2	N	-0-			-0-
04	17190	X	15939	-0-	-1251	-0-	32	1	15907	2	N	-0-			-0-
05	17763	X	13100	-0-	-4663	-0-	26	1	13074	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	13563	-0-	-2157	-0-	26	1	13537	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	14685	-0-	-1776	-0-	29	1	14656	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23867	X	18426	-0-	-5441	-0-	37	1	18389	2	N	-0-			-0-
03	23963	X	14474	-0-	-9489	-0-	29	1	14445	2	N	-0-			-0-
04	23370	X	20150	-0-	-3220	-0-	39	1	20111	2	N	-0-			-0-
05	24149	X	22455	-0-	-1694	-0-	45	1	22410	2	N	-0-			-0-
06	23370	X	21267	-0-	-2103	-0-	41	1	21226	2	N	-0-			-0-
*07	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	46	1	23736	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

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

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

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

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16182	X	11002	-0-	-5180	-0-	11002	2			N	-0-			-0-
03	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-			-0-
04	12630	X	10391	-0-	-2239	-0-	10391	2			N	-0-			-0-
05	12369	X	10327	-0-	-2042	-0-	10327	2			N	-0-			-0-
06	19800	X	10098	-0-	-9702	-0-	10098	2			N	-0-			-0-
07	20460	X	9973	-0-	-10487	-0-	9973	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22591	X	9821	-0-	-12770	-0-	9821	2			N	-0-			-0-
03	18197	X	13956	-0-	-4241	-0-	13956	2			N	-0-			-0-
04	17610	X	10893	-0-	-6717	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
05	14291	X	12531	-0-	-1760	-0-	12531	2			N	-0-			-0-
06	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-			-0-
*07	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	15168	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11513	X	10451	-0-	-1062	-0-	12	1	10439	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	11223	-0-	-1084	-0-	15	1	11208	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	10000	-0-	-1700	-0-	13	1	9987	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	5776	-0-	-6314	-0-	9	1	5767	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	73	-0-	-11627	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	727	-0-	-10495	-0-	4	1	723	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	20	1	19390	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	16501	-0-	-1324	-0-	24	1	16477	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	15553	-0-	-1697	-0-	24	1	15529	2	N	-0-					-0-
05	20739	X	15509	-0-	-5230	-0-	24	1	15485	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	15183	-0-	-4887	-0-	23	1	15160	2	N	-0-					-0-
07	20739	X	14751	-0-	-5988	-0-	23	1	14721	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6699	X	5874	-0-	-825	-0-	6	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6337	-0-	-824	-0-	6	1	6331	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	3925	-0-	-3005	-0-	4	1	3921	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	3528	-0-	-3478	-0-	4	1	3524	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	2284	-0-	-4166	-0-	2	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	3866	-0-	-2458	-0-	4	1	3862	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

02	107658	X	107658	-0-	-0-	-0-	107658	2			N	-0-					-0-
03	202784	X	202784	-0-	-0-	-0-	202784	2			N	-0-					-0-
04	101400	X	101400	-0-	-0-	-0-	101400	2			N	-0-					-0-
05	111291	X	111291	-0-	-0-	-0-	111291	2			N	-0-					-0-
06	74625	X	74625	-0-	-0-	-0-	74625	2			N	-0-					-0-
*07	66659	X	66659	-0-	-0-	-0-	66659	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	14	-0-	-3466	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2101	-0-	-2399	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3581	-0-	-1069	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11049	X	9848	-0-	-1201	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10632	-0-	-962	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9475	-0-	-1295	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10081	-0-	-1048	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9422	-0-	-868	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9785	-0-	-848	-0-	9785	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

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

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556	X	511	-0-	-10045	-0-	1	1	510	2	N	-0-					-0-
03	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	25	1	12599	2	N	-0-					-0-
04	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	19	1	9725	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	6651	-0-	-2246	-0-	13	1	6638	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	313	-0-	-11897	-0-	1	1	312	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	9788	-0-	-2829	-0-	19	1	9769	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	20	1	19292	2	N	-0-					-0-
03	54140	X	54140	-0-	-0-	-0-	80	1	54060	2	N	-0-					-0-
04	40065	X	40065	-0-	-0-	-0-	62	1	40003	2	N	-0-					-0-
05	29783	X	29783	-0-	-0-	-0-	46	1	29737	2	N	-0-					-0-
06	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	38	1	24846	2	N	-0-					-0-
*07	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	32	1	20669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12	1	12353	2	N	-0-					-0-
03	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12	1	12589	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12	1	12258	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	11325	-0-	-1881	-0-	11	1	11314	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12417	-0-	-363	-0-	12	1	12405	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12298	-0-	-908	-0-	12	1	12286	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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
*07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

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
02	28739	X	23351	-0-	-5388	-0-	46	1	23305	2	N	-0-					-0-
03	30194	X	24017	-0-	-6177	-0-	48	1	23969	2	N	-0-					-0-
04	27300	X	23186	-0-	-4114	-0-	45	1	23141	2	N	-0-					-0-
05	26133	X	22989	-0-	-3144	-0-	45	1	22944	2	N	-0-					-0-
06	24330	X	21550	-0-	-2780	-0-	42	1	21508	2	N	-0-					-0-
07	24955	X	23733	-0-	-1222	-0-	46	1	23687	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23635	X	15539	-0-	-8096	-0-	15	1	15524	2	N	-0-					-0-
03	22909	X	16302	-0-	-6607	-0-	16	1	16286	2	N	-0-					-0-
04	18780	X	15596	-0-	-3184	-0-	15	1	15581	2	N	-0-					-0-
05	19406	X	8897	-0-	-10509	-0-	9	1	8888	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	10	-0-	-16190	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	1790	-0-	-14826	-0-	2	1	1788	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
02	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	27	1	25845	2	N	-0-					-0-
03	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	92	1	62635	2	N	-0-					-0-
04	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	57	1	36481	2	N	-0-					-0-
05	26101	X	26101	-0-	-0-	-0-	41	1	26060	2	N	-0-					-0-
06	21540	X	21507	-0-	-33	-0-	33	1	21474	2	N	-0-					-0-
07	22258	X	18357	-0-	-3901	-0-	28	1	18325	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
02	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	20	1	19277	2	N	-0-					-0-
03	45346	X	45346	-0-	-0-	-0-	67	1	45279	2	N	-0-					-0-
04	28361	X	28361	-0-	-0-	-0-	44	1	28317	2	N	-0-					-0-
05	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	34	1	22058	2	N	-0-					-0-
06	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	30	1	19213	2	N	-0-					-0-
*07	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	26	1	16774	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
02	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	51	1	51349	2	N	-0-					-0-
03	50736	X	50736	-0-	-0-	-0-	50	1	50686	2	N	-0-					-0-
04	47597	X	47597	-0-	-0-	-0-	47	1	47550	2	N	-0-					-0-
05	48583	X	48583	-0-	-0-	-0-	49	1	48534	2	N	-0-					-0-
06	46081	X	46081	-0-	-0-	-0-	45	1	46036	2	N	-0-					-0-
*07	47229	X	47229	-0-	-0-	-0-	47	1	47182	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	18	1	17123	2	Y	-0-					19
03	17887	X	16023	-0-	-1864	-0-	24	1	15999	2	Y	-0-					19
04	16920	X	14993	-0-	-1927	-0-	23	1	14970	2	Y	-0-					19
05	18321	X	15003	-0-	-3318	-0-	23	1	14980	2	Y	-0-					19
06	17730	X	13808	-0-	-3922	-0-	21	1	13787	2	Y	-0-					19
07	18321	X	14273	-0-	-4048	-0-	22	1	14244	2	Y	6	6	8			19
							7	9									

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11397	X	10231	-0-	-1166	-0-	11	1	10220	2	Y	-0-					-0-
03	11904	X	11446	-0-	-458	-0-	17	1	11429	2	Y	-0-					-0-
04	11520	X	10754	-0-	-766	-0-	17	1	10737	2	Y	-0-					-0-
05	11842	X	10865	-0-	-977	-0-	17	1	10848	2	Y	-0-					-0-
06	11070	X	10547	-0-	-523	-0-	16	1	10531	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	10747	-0-	-692	-0-	17	1	10727	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT 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
02	10150	X	8956	-0-	-1194	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	8908	-0-	-1911	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9150	-0-	-300	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
05	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8979	-0-	-291	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9104	-0-	-475	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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

02	11281	X	7998	-0-	-3283	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11721	-0-	-338	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11172	-0-	-498	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8532	-0-	-303	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	6755	-0-	-4585	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8920	-0-	-2798	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
03	30721	X	11869	-0-	-18852	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	7870	-0-	-10610	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	10994	-0-	-5250	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	7977	-0-	-5103	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
*07	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	20532	X	15145	-0-	-5387	-0-	13	1	15132	2	N	-0-					-0-
03	26970	X	14918	-0-	-12052	-0-	13	1	14905	2	N	-0-					-0-
04	26100	X	19410	-0-	-6690	-0-	18	1	19392	2	N	-0-					-0-
05	26970	X	17314	-0-	-9656	-0-	17	1	17297	2	N	-0-					-0-
06	20820	X	18499	-0-	-2321	-0-	17	1	18482	2	N	-0-					-0-
*07	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	22	1	22984	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16066	X	15367	-0-	-699	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	16276	-0-	-588	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
05	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
06	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16155	-0-	-957	-0-	16155	2			N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

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

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	25	1	24200	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	22372	-0-	-785	-0-	33	1	22339	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	20868	-0-	-1542	-0-	32	1	20836	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	20664	-0-	-4167	-0-	32	1	20632	2	N	-0-					-0-
06	24030	X	19558	-0-	-4472	-0-	30	1	19528	2	N	-0-					-0-
07	24831	X	19569	-0-	-5262	-0-	30	1	19532	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26604	X	26604	-0-	-0-	-0-	28	1	26576	2	N	-0-					-0-
03	54066	X	54066	-0-	-0-	-0-	80	1	53986	2	N	-0-					-0-
04	39696	X	39696	-0-	-0-	-0-	62	1	39634	2	N	-0-					-0-
05	32437	X	32437	-0-	-0-	-0-	50	1	32387	2	N	-0-					-0-
06	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	43	1	27515	2	N	-0-					-0-
07	26722	X	25452	-0-	-1270	-0-	39	1	25406	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		416082	-0-	416082	1136277	416082	2			N	-0-					-0-
03	1579719	X	443442	-0-	-1136277	-0-	443442	2			N	-0-					-0-
04	408118	X	408118	-0-	-0-	-0-	408118	2			N	-0-					-0-
05	404108	X	404108	-0-	-0-	-0-	404108	2			N	-0-					-0-
06	393502	X	393502	-0-	-0-	-0-	393502	2			N	-0-					-0-
*07	383004	X	383004	-0-	-0-	-0-	383004	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	26	1	28629	2	N	-0-					-0-
03	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	27	1	31192	2	N	-0-					-0-
04	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	25	1	26223	2	N	-0-					-0-
05	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	27	1	27235	2	N	-0-					-0-
06	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	25	1	26731	2	N	-0-					-0-
*07	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	26	1	26982	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35815	X	30909	-0-	-4906	-0-	32	1	30877	2	N	-0-					-0-
03	38285	X	28058	-0-	-10227	-0-	41	1	28017	2	N	-0-					-0-
04	37050	X	25204	-0-	-11846	-0-	39	1	25165	2	N	-0-					-0-
05	38285	X	24503	-0-	-13782	-0-	38	1	24465	2	N	-0-					-0-
06	33810	X	22766	-0-	-11044	-0-	35	1	22731	2	N	-0-					-0-
07	33046	X	22396	-0-	-10650	-0-	35	1	22343	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

02	13340	X	9111	-0-	-4229	-0-	9	1	9102	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	10579	-0-	-3681	-0-	11	1	10568	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	8814	-0-	-3846	-0-	9	1	8805	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	9756	-0-	-3326	-0-	10	1	9746	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	8716	-0-	-3944	-0-	9	1	8707	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	8684	-0-	-1887	-0-	9	1	8675	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

02	26767	X	17006	-0-	-9761	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
03	31199	X	31199	-0-	-0-	-0-	31199	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	15755	-0-	-6985	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	17527	-0-	-5971	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	11817	-0-	-18333	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
07	31155	X	16328	-0-	-14827	-0-	16328	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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

02	25375	X	15489	-0-	-9886	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
03	27604	X	27604	-0-	-0-	-0-	27604	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	20589	-0-	-5451	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	20403	-0-	-6505	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	22981	-0-	-3719	-0-	22981	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	23464	-0-	-4126	-0-	23464	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	25810	X	17911	-0-	-7899	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	15952	-0-	-10615	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					N	-0-					-0-
05	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	-0-					-0-
06	24000	X	-0-	-0-	-24000	-0-					N	-0-					-0-
07	19158	X	-0-	-0-	-19158	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

02	195642	X	195642	-0-	-0-	-0-	195642	2			N	-0-					-0-
03	201704	X	201704	-0-	-0-	-0-	201704	2			N	-0-					-0-
04	188225	X	188225	-0-	-0-	-0-	188225	2			N	-0-					-0-
05	184649	X	184649	-0-	-0-	-0-	184649	2			N	-0-					-0-
06	162857	X	162857	-0-	-0-	-0-	162857	2			N	-0-					-0-
*07	163358	X	163358	-0-	-0-	-0-	163358	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

02	18270	X	13290	-0-	-4980	-0-	14	1	13276	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	13235	-0-	-6295	-0-	19	1	13216	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	12379	-0-	-2141	-0-	19	1	12360	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	12491	-0-	-1800	-0-	19	1	12472	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	11170	-0-	-2570	-0-	17	1	11153	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	8990	-0-	-5208	-0-	14	1	8975	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

02	16878	X	14884	-0-	-1994	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15226	-0-	-1483	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14263	-0-	-1337	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14853	-0-	-1081	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	14432	-0-	-988	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14765	-0-	-1138	-0-	14765	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

02	47757	X	47757	-0-	-0-	-0-	94	1	47663	2	N	-0-					-0-
03	46962	X	46962	-0-	-0-	-0-	92	1	46870	2	N	-0-					-0-
04	42040	X	42040	-0-	-0-	-0-	83	1	41957	2	N	-0-					-0-
05	48779	X	48779	-0-	-0-	-0-	98	1	48681	2	N	-0-					-0-
06	40593	X	40593	-0-	-0-	-0-	80	1	40513	2	N	-0-					-0-
*07	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	89	1	45155	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

02	17139	X	14870	-0-	-2269	-0-	16	1	14854	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	16332	-0-	-1989	-0-	24	1	16308	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	14819	-0-	-2851	-0-	23	1	14796	2	N	-0-					-0-
05	17019	X	15557	-0-	-1462	-0-	24	1	15533	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	14447	-0-	-1363	-0-	22	1	14425	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	14958	-0-	-1379	-0-	23	1	14928	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	38628	X	35698	-0-	-2930	-0-	35698	2			N	-0-					-0-
03	40517	X	32219	-0-	-8298	-0-	32219	2			N	-0-					-0-
04	38040	X	37444	-0-	-596	-0-	37444	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	35669	-0-	-2492	-0-	35669	2			N	-0-					-0-
06	36930	X	32453	-0-	-4477	-0-	32453	2			N	-0-					-0-
07	38688	X	33441	-0-	-5247	-0-	33441	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
02	19604	X	14918	-0-	-4686	-0-	16	1	14902	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	14561	-0-	-6395	-0-	21	1	14540	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	13592	-0-	-4018	-0-	21	1	13571	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	13569	-0-	-2644	-0-	21	1	13548	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	12801	-0-	-2619	-0-	20	1	12781	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	12860	-0-	-3074	-0-	20	1	12833	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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
02	20155	X	13807	-0-	-6348	-0-	14	1	13793	2	N	-0-					-0-
03	21545	X	13834	-0-	-7711	-0-	20	1	13814	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	13154	-0-	-2056	-0-	20	1	13134	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	13046	-0-	-1927	-0-	20	1	13026	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	12368	-0-	-1912	-0-	19	1	12349	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	12423	-0-	-2333	-0-	19	1	12400	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21489	X	19228	-0-	-2261	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	19503	-0-	-2879	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	18125	-0-	-3085	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	18357	-0-	-2413	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	17337	-0-	-2553	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	17887	-0-	-2666	-0-	17887	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125135	X	90152	-0-	-34983	-0-	90152	2			N	-0-					-0-
03	124899	X	85579	-0-	-39320	-0-	85579	2			N	-0-					-0-
04	111810	X	70497	-0-	-41313	-0-	70497	2			N	-0-					-0-
05	115537	X	71833	-0-	-43704	-0-	71833	2			N	-0-					-0-
06	99510	X	63893	-0-	-35617	-0-	63893	2			N	-0-					-0-
07	96379	X	61686	-0-	-34693	-0-	61686	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38193	X	32656	-0-	-5537	-0-	65	1	32591	2	N	-0-					-0-
03	40827	X	35731	-0-	-5096	-0-	71	1	35660	2	N	-0-					-0-
04	36090	X	34129	-0-	-1961	-0-	66	1	34063	2	N	-0-					-0-
05	36642	X	32925	-0-	-3717	-0-	65	1	32860	2	N	-0-					-0-
06	34590	X	31240	-0-	-3350	-0-	61	1	31179	2	N	-0-					-0-
07	35743	X	33353	-0-	-2390	-0-	65	1	33288	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23461	X	15459	-0-	-8002	-0-	16	1	15443	2	N	-0-					-0-
03	25079	X	15015	-0-	-10064	-0-	22	1	14993	2	N	-0-					-0-
04	18540	X	14206	-0-	-4334	-0-	22	1	14184	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	14463	-0-	-2959	-0-	23	1	14440	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	13661	-0-	-2329	-0-	21	1	13640	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	13781	-0-	-2742	-0-	21	1	13754	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16675	X	12559	-0-	-4116	-0-	13	1	12546	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	12871	-0-	-4954	-0-	19	1	12852	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	11943	-0-	-1647	-0-	19	1	11924	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	11896	-0-	-2147	-0-	19	1	11877	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	11202	-0-	-1788	-0-	17	1	11185	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	11216	-0-	-2207	-0-	17	1	11193	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31822	X	31822	-0-	-0-	-0-	63	1	31759	2	N	-0-					-0-
03	37811	X	37811	-0-	-0-	-0-	75	1	37736	2	N	-0-					-0-
04	38256	X	38256	-0-	-0-	-0-	74	1	38182	2	N	-0-					-0-
05	42832	X	42832	-0-	-0-	-0-	84	1	42748	2	N	-0-					-0-
06	36436	X	36436	-0-	-0-	-0-	72	1	36364	2	N	-0-					-0-
*07	35601	X	35601	-0-	-0-	-0-	70	1	35531	2	N	-0-					-0-

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
02	28420	X	23619	-0-	-4801	-0-	23619	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	25493	-0-	-3678	-0-	25493	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	23680	-0-	-3290	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	24027	-0-	-3067	-0-	24027	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	22541	-0-	-3169	-0-	22541	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	23764	-0-	-1718	-0-	23764	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
02	12209	X	11598	-0-	-611	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
03	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10830	-0-	-1560	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	9989	-0-	-2411	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	9164	-0-	-3436	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	9257	-0-	-3763	-0-	9257	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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
02	42514	X	31109	-0-	-11405	-0-	33	1	31076	2	N	-0-					-0-
03	45446	X	30366	-0-	-15080	-0-	45	1	30321	2	N	-0-					-0-
04	38550	X	28039	-0-	-10511	-0-	43	1	27996	2	N	-0-					-0-
05	35371	X	27613	-0-	-7758	-0-	43	1	27570	2	N	-0-					-0-
06	32580	X	25930	-0-	-6650	-0-	40	1	25890	2	N	-0-					-0-
07	33263	X	25789	-0-	-7474	-0-	40	1	25741	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

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
02	38657	X	33691	-0-	-4966	-0-	67	1	33624	2	N	-0-					-0-
03	41323	X	34867	-0-	-6456	-0-	69	1	34798	2	N	-0-					-0-
04	39150	X	34537	-0-	-4613	-0-	67	1	34470	2	N	-0-					-0-
05	40455	X	28258	-0-	-12197	-0-	56	1	28202	2	N	-0-					-0-
06	36870	X	32736	-0-	-4134	-0-	64	1	32672	2	N	-0-					-0-
07	36022	X	34454	-0-	-1568	-0-	67	1	34387	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	27898	X	20750	-0-	-7148	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	21177	-0-	-8056	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	17924	-0-	-7876	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	18442	-0-	-6420	-0-	18442	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	17139	-0-	-5421	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	17120	-0-	-5076	-0-	17120	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

02	136155	X	107303	-0-	-28852	-0-	107303	2			N	-0-					-0-
03	145545	X	105914	-0-	-39631	-0-	105914	2			N	-0-					-0-
04	133920	X	96204	-0-	-37716	-0-	96204	2			N	-0-					-0-
05	130386	X	92656	-0-	-37730	-0-	92656	2			N	-0-					-0-
06	118440	X	84202	-0-	-34238	-0-	84202	2			N	-0-					-0-
07	114700	X	83657	-0-	-31043	-0-	83657	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

02	54397	X	54397	-0-	-0-	-0-	54397	2			N	-0-					-0-
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
04	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	25664	2			N	-0-					-0-
05	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
06	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

02	22997	X	20014	-0-	-2983	-0-	20014	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	20493	-0-	-3625	-0-	20493	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	19940	-0-	-3250	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	20087	-0-	-1830	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	18876	-0-	-1824	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	19115	-0-	-2275	-0-	19115	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

02	36163	X	30170	-0-	-5993	-0-	31	1	30139	2	N	-0-					-0-
03	38657	X	33226	-0-	-5431	-0-	34	1	33192	2	N	-0-					-0-
04	36360	X	30489	-0-	-5871	-0-	31	1	30458	2	N	-0-					-0-
05	36208	X	30960	-0-	-5248	-0-	32	1	30928	2	N	-0-					-0-
06	33840	X	27755	-0-	-6085	-0-	28	1	27727	2	N	-0-					-0-
07	33232	X	26236	-0-	-6996	-0-	27	1	26209	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

02	51018	X	51018	-0-	-0-	-0-	51	1	50967	2	N	-0-					-0-
03	51492	X	51492	-0-	-0-	-0-	51	1	51441	2	N	-0-					-0-
04	49338	X	49338	-0-	-0-	-0-	49	1	49289	2	N	-0-					-0-
05	48588	X	48588	-0-	-0-	-0-	49	1	48539	2	N	-0-					-0-
06	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	35	1	35669	2	N	-0-					-0-
*07	50277	X	50277	-0-	-0-	-0-	49	1	50228	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

02	118610	X	84068	-0-	-34542	-0-	84068	2			N	-0-					-0-
03	117831	X	80048	-0-	-37783	-0-	80048	2			N	-0-					-0-
04	114030	X	59152	-0-	-54878	-0-	59152	2			N	-0-					-0-
05	61259	X	61259	-0-	-0-	-0-	61259	2			N	-0-					-0-
06	45894	X	45894	-0-	-0-	-0-	45894	2			N	-0-					-0-
*07	43364	X	43364	-0-	-0-	-0-	43364	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	29	1	27589	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	24046	-0-	-2490	-0-	35	1	24011	2	N	-0-					-0-
04	24900	X	22376	-0-	-2524	-0-	35	1	22341	2	N	-0-					-0-
05	29512	X	22262	-0-	-7250	-0-	35	1	22227	2	N	-0-					-0-
06	28560	X	21122	-0-	-7438	-0-	33	1	21089	2	N	-0-					-0-
07	29512	X	21067	-0-	-8445	-0-	33	1	21026	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT 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
02	30043	X	30043	-0-	-0-	-0-	30043	2			N	-0-					-0-
03	30808	X	30808	-0-	-0-	-0-	30808	2			N	-0-					-0-
04	29555	X	29555	-0-	-0-	-0-	29555	2			N	-0-					-0-
05	30005	X	30005	-0-	-0-	-0-	30005	2			N	-0-					-0-
06	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	27998	2			N	-0-					-0-
*07	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	27996	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211088	X	211088	-0-	-0-	-0-	211088	2			N	-0-					-0-
03	222440	X	222440	-0-	-0-	-0-	222440	2			N	-0-					-0-
04	212956	X	212956	-0-	-0-	-0-	212956	2			N	-0-					-0-
05	220696	X	220696	-0-	-0-	-0-	220696	2			N	-0-					-0-
06	210769	X	210769	-0-	-0-	-0-	210769	2			N	-0-					-0-
*07	209367	X	209367	-0-	-0-	-0-	209367	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85841	X	85841	-0-	-0-	-0-	87	1	85754	2	N	-0-					-0-
03	95745	X	95745	-0-	-0-	-0-	98	1	95647	2	N	-0-					-0-
04	91575	X	91575	-0-	-0-	-0-	93	1	91482	2	N	-0-					-0-
05	92868	X	92868	-0-	-0-	-0-	95	1	92773	2	N	-0-					-0-
06	90856	X	90856	-0-	-0-	-0-	93	1	90763	2	N	-0-					-0-
*07	92434	X	92434	-0-	-0-	-0-	95	1	92339	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297002	X	297002	-0-	-0-	-0-	297002	2			N	-0-					-0-
03	307148	X	307148	-0-	-0-	-0-	307148	2			N	-0-					-0-
04	294949	X	294949	-0-	-0-	-0-	294949	2			N	-0-					-0-
05	280452	X	280452	-0-	-0-	-0-	280452	2			N	-0-					-0-
06	266285	X	266285	-0-	-0-	-0-	266285	2			N	-0-					-0-
*07	262242	X	262242	-0-	-0-	-0-	262242	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

02	395774	X	395774	-0-	-0-	-0-	395774	2			N	-0-					-0-
03	414885	X	414885	-0-	-0-	-0-	414885	2			N	-0-					-0-
04	364948	X	364948	-0-	-0-	-0-	364948	2			N	-0-					-0-
05	373618	X	373618	-0-	-0-	-0-	373618	2			N	-0-					-0-
06	324276	X	324276	-0-	-0-	-0-	324276	2			N	-0-					-0-
*07	305614	X	305614	-0-	-0-	-0-	305614	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

02	172376	X	146105	-0-	-26271	-0-	146105	2			N	-0-					-0-
03	183303	X	144098	-0-	-39205	-0-	144098	2			N	-0-					-0-
04	174450	X	132781	-0-	-41669	-0-	132781	2			N	-0-					-0-
05	165044	X	134087	-0-	-30957	-0-	134087	2			N	-0-					-0-
06	151140	X	115734	-0-	-35406	-0-	115734	2			N	-0-					-0-
07	156178	X	113220	-0-	-42958	-0-	113220	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

02	278425	X	278425	-0-	-0-	-0-	278425	2			N	-0-					-0-
03	290677	X	290677	-0-	-0-	-0-	290677	2			N	-0-					-0-
04	235803	X	235803	-0-	-0-	-0-	235803	2			N	-0-					-0-
05	225063	X	225063	-0-	-0-	-0-	225063	2			N	-0-					-0-
06	209339	X	209339	-0-	-0-	-0-	209339	2			N	-0-					-0-
*07	130652	X	130652	-0-	-0-	-0-	130652	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

02	47270	X	36342	-0-	-10928	-0-	37	1	36305	2	N	-0-					-0-
03	48143	X	40173	-0-	-7970	-0-	41	1	40132	2	N	-0-					-0-
04	45300	X	36823	-0-	-8477	-0-	38	1	36785	2	N	-0-					-0-
05	44578	X	35904	-0-	-8674	-0-	37	1	35867	2	N	-0-					-0-
06	41760	X	33736	-0-	-8024	-0-	35	1	33701	2	N	-0-					-0-
07	40176	X	33521	-0-	-6655	-0-	34	1	33487	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

02	377111	X	377111	-0-	-0-	-0-	377111	2			N	-0-					-0-
03	388144	X	388144	-0-	-0-	-0-	388144	2			N	-0-					-0-
04	366856	X	366856	-0-	-0-	-0-	366856	2			N	-0-					-0-
05	350710	X	350710	-0-	-0-	-0-	350710	2			N	-0-					-0-
06	336185	X	336185	-0-	-0-	-0-	336185	2			N	-0-					-0-
*07	310308	X	310308	-0-	-0-	-0-	310308	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121278	X	63271	-0-	-58007	-0-	63271	2		N	-0-			-0-
03	124744	X	67202	-0-	-57542	-0-	67202	2		N	-0-			-0-
04	76920	X	65765	-0-	-11155	-0-	65765	2		N	-0-			-0-
05	80252	X	80252	-0-	-0-	-0-	80252	2		N	-0-			-0-
06	80968	X	80968	-0-	-0-	-0-	80968	2		N	-0-			-0-
*07	72423	X	72423	-0-	-0-	-0-	72423	2		N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

02	154599	X	81154	-0-	-73445	-0-	81154	2		N	-0-			-0-
03	157945	X	74399	-0-	-83546	-0-	74399	2		N	-0-			-0-
04	141150	X	58937	-0-	-82213	-0-	58937	2		N	-0-			-0-
05	98766	X	57043	-0-	-41723	-0-	57043	2		N	-0-			-0-
06	95550	X	51470	-0-	-44080	-0-	51470	2		N	-0-			-0-
07	86738	X	8543	-0-	-78195	-0-	8543	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

02	183367	X	114285	-0-	-69082	-0-	114285	2		N	-0-			-0-
03	188418	X	109098	-0-	-79320	-0-	109098	2		N	-0-			-0-
04	151140	X	99807	-0-	-51333	-0-	99807	2		N	-0-			-0-
05	150350	X	101004	-0-	-49346	-0-	101004	2		N	-0-			-0-
06	136440	X	94123	-0-	-42317	-0-	94123	2		N	-0-			-0-
07	122171	X	28054	-0-	-94117	-0-	28054	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

02	60001	X	41728	-0-	-18273	-0-	41728	2		N	-0-			-0-
03	59179	X	42088	-0-	-17091	-0-	42088	2		N	-0-			-0-
04	52920	X	37799	-0-	-15121	-0-	37799	2		N	-0-			-0-
05	50065	X	38796	-0-	-11269	-0-	38796	2		N	-0-			-0-
06	45990	X	35505	-0-	-10485	-0-	35505	2		N	-0-			-0-
07	44609	X	6175	-0-	-38434	-0-	6175	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16588	X	9413	-0-	-7175	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	9832	-0-	-7900	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	8721	-0-	-8439	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8623	-0-	-3591	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	5819	-0-	-6001	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	1399	-0-	-8676	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

02	225098	X	163187	-0-	-61911	-0-	163187	2			N	-0-					-0-
03	330134	X	330134	-0-	-0-	-0-	330134	2			N	-0-					-0-
04	185250	X	153009	-0-	-32241	-0-	153009	2			N	-0-					-0-
05	191425	X	178154	-0-	-13271	-0-	178154	2			N	-0-					-0-
06	232860	X	160460	-0-	-72400	-0-	160460	2			N	-0-					-0-
07	240622	X	171092	-0-	-69530	-0-	171092	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

02	164156	X	164156	-0-	-0-	-0-	164156	2			N	-0-					-0-
03	177555	X	177555	-0-	-0-	-0-	177555	2			N	-0-					-0-
04	163046	X	163046	-0-	-0-	-0-	163046	2			N	-0-					-0-
05	167228	X	167228	-0-	-0-	-0-	167228	2			N	-0-					-0-
06	155620	X	155620	-0-	-0-	-0-	155620	2			N	-0-					-0-
*07	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	24821	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

02	211816	X	189212	-0-	-22604	-0-	189212	2			N	-0-					-0-
03	226424	X	190429	-0-	-35995	-0-	190429	2			N	-0-					-0-
04	206730	X	140976	-0-	-65754	-0-	140976	2			N	-0-					-0-
05	213621	X	192107	-0-	-21514	-0-	192107	2			N	-0-					-0-
06	195750	X	177076	-0-	-18674	-0-	177076	2			N	-0-					-0-
07	202275	X	159834	-0-	-42441	-0-	159834	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

02	181279	X	-0-	-0-	-181279	-0-					N	-0-					-0-
03	169632	X	49805	-0-	-119827	-0-	49805	2			N	-0-					-0-
04	151710	X	44365	-0-	-107345	-0-	44365	2			N	-0-					-0-
05	143778	X	13371	-0-	-130407	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
06	66990	X	37236	-0-	-29754	-0-	37236	2			N	-0-					-0-
07	49817	X	7791	-0-	-42026	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

02	208800	X	207508	-0-	-1292	-0-	207508	2			N	-0-					-0-
03	225618	X	210889	-0-	-14729	-0-	210889	2			N	-0-					-0-
04	218340	X	184718	-0-	-33622	-0-	184718	2			N	-0-					-0-
05	225618	X	206228	-0-	-19390	-0-	206228	2			N	-0-					-0-
06	214650	X	196336	-0-	-18314	-0-	196336	2			N	-0-					-0-
07	221805	X	175167	-0-	-46638	-0-	175167	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

02	224576	X	202754	-0-	-21822	-0-	202754	2			N	-0-					-0-
03	240064	X	203670	-0-	-36394	-0-	203670	2			N	-0-					-0-
04	221880	X	179758	-0-	-42122	-0-	179758	2			N	-0-					-0-
05	229276	X	193422	-0-	-35854	-0-	193422	2			N	-0-					-0-
06	213750	X	206693	-0-	-7057	-0-	206693	2			N	-0-					-0-
07	216752	X	193578	-0-	-23174	-0-	193578	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213179	X	146485	-0-	-66694	-0-	146485	2			N	-0-					-0-
03	282269	X	282269	-0-	-0-	-0-	282269	2			N	-0-					-0-
04	166410	X	140830	-0-	-25580	-0-	140830	2			N	-0-					-0-
05	171957	X	153412	-0-	-18545	-0-	153412	2			N	-0-					-0-
06	220530	X	143814	-0-	-76716	-0-	143814	2			N	-0-					-0-
07	227881	X	148483	-0-	-79398	-0-	148483	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

02	228201	X	221536	-0-	-6665	-0-	221536	2			N	-0-					-0-
03	246512	X	243987	-0-	-2525	-0-	243987	2			N	-0-					-0-
04	238560	X	224751	-0-	-13809	-0-	224751	2			N	-0-					-0-
05	246512	X	237675	-0-	-8837	-0-	237675	2			N	-0-					-0-
06	236130	X	235444	-0-	-686	-0-	235444	2			N	-0-					-0-
07	244001	X	192420	-0-	-51581	-0-	192420	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

02	431921	X	431921	-0-	-0-	-0-	431921	2			N	-0-					-0-
03	436225	X	436225	-0-	-0-	-0-	436225	2			N	-0-					-0-
04	381533	X	381533	-0-	-0-	-0-	381533	2			N	-0-					-0-
05	446733	X	446733	-0-	-0-	-0-	446733	2			N	-0-					-0-
06	405739	X	405739	-0-	-0-	-0-	405739	2			N	-0-					-0-
*07	388526	X	388526	-0-	-0-	-0-	388526	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

02	226287	X	212168	-0-	-14119	-0-	212168	2			N	-0-					-0-
03	237429	X	211106	-0-	-26323	-0-	211106	2			N	-0-					-0-
04	225330	X	200185	-0-	-25145	-0-	200185	2			N	-0-					-0-
05	232841	X	222614	-0-	-10227	-0-	222614	2			N	-0-					-0-
06	219480	X	201651	-0-	-17829	-0-	201651	2			N	-0-					-0-
07	226796	X	160102	-0-	-66694	-0-	160102	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

02	230289	X	227031	-0-	-3258	-0-	227031	2			N	-0-					-0-
03	251893	X	251893	-0-	-0-	-0-	251893	2			N	-0-					-0-
04	239643	X	239643	-0-	-0-	-0-	239643	2			N	-0-					-0-
05	245969	X	245969	-0-	-0-	-0-	245969	2			N	-0-					-0-
06	243780	X	233071	-0-	-10709	-0-	233071	2			N	-0-					-0-
07	251906	X	239662	-0-	-12244	-0-	239662	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172115	X	150799	-0-	-21316	-0-	150799	2			N	-0-					-0-
03	183706	X	145286	-0-	-38420	-0-	145286	2			N	-0-					-0-
04	171810	X	119080	-0-	-52730	-0-	119080	2			N	-0-					-0-
05	167648	X	127210	-0-	-40438	-0-	127210	2			N	-0-					-0-
06	156000	X	104664	-0-	-51336	-0-	104664	2			N	-0-					-0-
07	161200	X	105373	-0-	-55827	-0-	105373	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473002	X	473002	-0-	-0-	-0-	473002	2			N	-0-					-0-
03	502522	X	502522	-0-	-0-	-0-	502522	2			N	-0-					-0-
04	454435	X	454435	-0-	-0-	-0-	454435	2			N	-0-					-0-
05	488652	X	488652	-0-	-0-	-0-	488652	2			N	-0-					-0-
06	437720	X	437720	-0-	-0-	-0-	437720	2			N	-0-					-0-
*07	441317	X	441317	-0-	-0-	-0-	441317	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430380	X	430380	-0-	-0-	-0-	430380	2			N	-0-					-0-
03	483278	X	483278	-0-	-0-	-0-	483278	2			N	-0-					-0-
04	484105	X	484105	-0-	-0-	-0-	484105	2			N	-0-					-0-
05	509766	X	509766	-0-	-0-	-0-	509766	2			N	-0-					-0-
06	465351	X	465351	-0-	-0-	-0-	465351	2			N	-0-					-0-
*07	426385	X	426385	-0-	-0-	-0-	426385	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409049	X	409049	-0-	-0-	-0-	409049	2			N	-0-					-0-
03	411039	X	411039	-0-	-0-	-0-	411039	2			N	-0-					-0-
04	359017	X	359017	-0-	-0-	-0-	359017	2			N	-0-					-0-
05	383523	X	383523	-0-	-0-	-0-	383523	2			N	-0-					-0-
06	370348	X	370348	-0-	-0-	-0-	370348	2			N	-0-					-0-
*07	363501	X	363501	-0-	-0-	-0-	363501	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483259	X	483259	-0-	-0-	-0-	955	1	482304	2	N	-0-			-0-
03	495238	X	495238	-0-	-0-	-0-	977	1	494261	2	N	-0-			-0-
04	460320	X	429143	-0-	-31177	-0-	845	1	428298	2	N	-0-			-0-
05	475664	X	389804	-0-	-85860	-0-	782	1	389022	2	N	-0-			-0-
06	460320	X	352067	-0-	-108253	-0-	691	1	351376	2	N	-0-			-0-
07	475664	X	357179	-0-	-118485	-0-	701	1	356478	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

02	640251	X	640251	-0-	-0-	-0-	640251	2			N	-0-			-0-
03	707988	X	707988	-0-	-0-	-0-	707988	2			N	-0-			-0-
04	686575	X	686575	-0-	-0-	-0-	686575	2			N	-0-			-0-
05	701214	X	701214	-0-	-0-	-0-	701214	2			N	-0-			-0-
06	647390	X	647390	-0-	-0-	-0-	647390	2			N	-0-			-0-
*07	677010	X	677010	-0-	-0-	-0-	677010	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305080	X	268830	-0-	-36250	-0-	268830	2			N	-0-					-0-
03	326120	X	291254	-0-	-34866	-0-	291254	2			N	-0-					-0-
04	315600	X	240604	-0-	-74996	-0-	240604	2			N	-0-					-0-
05	322834	X	269410	-0-	-53424	-0-	269410	2			N	-0-					-0-
06	293400	X	221500	-0-	-71900	-0-	221500	2			N	-0-					-0-
07	291245	X	220489	-0-	-70756	-0-	220489	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469017	X	469017	-0-	-0-	-0-	469017	2			N	-0-					-0-
03	506044	X	482756	-0-	-23288	-0-	482756	2			N	-0-					-0-
04	489720	X	398607	-0-	-91113	-0-	398607	2			N	-0-					-0-
05	506044	X	428983	-0-	-77061	-0-	428983	2			N	-0-					-0-
06	488400	X	364373	-0-	-124027	-0-	364373	2			N	-0-					-0-
07	501363	X	356775	-0-	-144588	-0-	356775	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290087	X	258151	-0-	-31936	-0-	258151	2			N	-0-					-0-
03	326027	X	265966	-0-	-60061	-0-	265966	2			N	-0-					-0-
04	315510	X	210519	-0-	-104991	-0-	210519	2			N	-0-					-0-
05	326027	X	221930	-0-	-104097	-0-	221930	2			N	-0-					-0-
06	287820	X	209255	-0-	-78565	-0-	209255	2			N	-0-					-0-
07	275962	X	203589	-0-	-72373	-0-	203589	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590095	X	590095	-0-	-0-	-0-	590095	2			N	-0-					-0-
03	262439	X	262439	-0-	-0-	-0-	262439	2			N	-0-					-0-
04	610851	X	610851	-0-	-0-	-0-	610851	2			N	-0-					-0-
05	660798	X	660798	-0-	-0-	-0-	660798	2			N	-0-					-0-
06	613759	X	613759	-0-	-0-	-0-	613759	2			N	-0-					-0-
*07	629917	X	629917	-0-	-0-	-0-	629917	2			N	-0-					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		150973	-0-	150973	150973	150973	2			N	-0-					-0-
04	516108	X	365135	-0-	-150973	-0-	365135	2			N	-0-					-0-
05	480652	X	480652	-0-	-0-	-0-	480652	2			N	-0-					-0-
06	453710	X	453710	-0-	-0-	-0-	453710	2			N	-0-					-0-
07	466209	X	262001	-0-	-204208	-0-	262001	2			N	-0-					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583759	X	583759	-0-	-0-	-0-	583759	2		N	-0-			-0-
03	589893	X	589893	-0-	-0-	-0-	589893	2		N	-0-			-0-
04	453510	X	444628	-0-	-8882	-0-	444628	2		N	-0-			-0-
05	468627	X	454225	-0-	-14402	-0-	454225	2		N	-0-			-0-
06	453510	X	357569	-0-	-95941	-0-	357569	2		N	-0-			-0-
07	468627	X	356904	-0-	-111723	-0-	356904	2		N	-0-			-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

02	334573	X	228151	-0-	-106422	-0-	228151	2		N	-0-			-0-
03	357647	X	169800	-0-	-187847	-0-	169800	2		N	-0-			-0-
04	346110	X	187907	-0-	-158203	-0-	187907	2		N	-0-			-0-
05	315890	X	171192	-0-	-144698	-0-	171192	2		N	-0-			-0-
06	246840	X	126940	-0-	-119900	-0-	126940	2		N	-0-			-0-
07	243877	X	178011	-0-	-65866	-0-	178011	2		N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	464535	X	143393	-0-	-321142	-0-	143393	2		N	-0-			-0-
04	449550	X	353814	-0-	-95736	-0-	353814	2		N	-0-			-0-
05	495597	X	495597	-0-	-0-	-0-	495597	2		N	-0-			-0-
06	449550	X	443701	-0-	-5849	-0-	443701	2		N	-0-			-0-
*07	465210	X	465210	-0-	-0-	-0-	465210	2		N	-0-			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 PERF. N/A

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-
06	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

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-
06	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R. WALTON-A. M. HOGG ALLOC. WELL #: 1H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10977 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 14694 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 14770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	381400	-0-	381400	386772	381400	2			N	-0-					-0-
03	927348	X	540576	-0-	-386772	-0-	540576	2			N	-0-					-0-
04	552510	X	547917	-0-	-4593	-0-	547917	2			N	-0-					-0-
05	570927	X	534308	-0-	-36619	-0-	534308	2			N	-0-					-0-
06	552510	X	517107	-0-	-35403	-0-	517107	2			N	-0-					-0-
07	570927	X	131305	-0-	-439622	-0-	131305	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 14405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 14370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19967	-0-	19967	19967	21	1	19946	2	N	-0-					-0-
03	749239	X	499867	-0-	-249372	-0-	736	1	499131	2	N	-0-					-0-
04	725070	X	553414	-0-	-171656	-0-	858	1	552556	2	N	-0-					-0-
05	749239	X	506580	-0-	-242659	-0-	789	1	505791	2	N	-0-					-0-
06	725070	X	440892	-0-	-284178	-0-	681	1	440211	2	N	-0-					-0-
07	749239	X	431215	-0-	-318024	-0-	668	1	430189	2	N	325	325	8			-0-
							358	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 12084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 12583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 14104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 13397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 14170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 12376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 14023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

02	3132 X	1813	-0-	-1319	-0-	43	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2356 X	1927	-0-	-429	-0-	53	1	1874	2	Y	-0-					-0-
04	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	51	1	1811	2	Y	-0-					-0-
05	1953 X	1763	-0-	-190	-0-	45	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	45	1	1904	2	Y	-0-					-0-
*07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	57	1	1943	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					97
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					97
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					97
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					97
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					97
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	55	1	2295	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	57	1	2229	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
04	2670	N	2499	-0-	-171	-0-	87	1	2395	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	87	1	2448	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
*06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	17	1	2380	3	Y	8	8	0	3	1	-0-
							9	9									
*07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2812	3	19	9	Y	17	16	0			1

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
02	1102	N	1077	-0-	-25	-0-	25	1	1052	3	Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	28	1	1089	3	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	33	1	928	3	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	623	-0-	-397	-0-	5	1	618	3	Y	-0-					-0-
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2020 - P/A 03/13/20

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-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 #: 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	238	1	42	2	N	-0-					9
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	164	1	59	2	N	-0-					9
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

02	2059	N	1944	-0-	-115	-0-	58	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	61	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	59	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	61	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	58	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	60	1	1926	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

02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

02	3741	X	3322	-0-	-419	-0-	3313	3	9	9	N	8	107	1			31
03	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3477	3	158	9	N	144					175
04	3690	X	3261	-0-	-429	-0-	3261	3			N	-0-					175
05	3689	X	3308	-0-	-381	-0-	3308	3			N	-0-					175
06	3510	X	3325	-0-	-185	-0-	3267	3	58	9	N	53					228
07	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3225	3	1	9	N	1	191	1			38

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
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					51
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					51
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					51
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					51
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					51
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2433	3	52	9	N	47	139	1			26
03	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	2620	3			N	-0-					26
04	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	3			N	-0-					26
05	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	2642	3			N	-0-					26
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2531	3	25	9	N	23					49
*07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2604	3	45	9	N	41					90

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 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
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5877	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	19
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5834	2	35	9	Y	32	31	1	1	8	19
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6158	2	40	9	Y	36	33	1	5	8	17
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5721	2	36	9	Y	33	31	1	3	8	16
06	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6244	2	32	9	Y	29	16	1	1	8	28
*07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6326	2	42	9	Y	38	54	1	3	8	9

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 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
02	5365	X	4606	-0-	-759	-0-	4575	2	31	9	Y	28	29	1			19
03	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5037	2	23	9	Y	21	26	1			14
04	5340	X	4873	-0-	-467	-0-	4855	2	18	9	Y	16	9	1	1	8	20
05	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	4944	2	21	9	Y	19	1	8			38
06	4920	X	4684	-0-	-236	-0-	4659	2	25	9	Y	23	1	8			60
07	5053	X	4159	-0-	-894	-0-	4158	2	1	9	Y	1	27	1	1	8	33

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	172	1	2535	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	125	1	1873	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	97	1	1317	2	Y	48	46	1			3
							53	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	133	1	1918	2	Y	60	53	1			10
							66	9									
06	1740	N	1048	-0-	-692	-0-	72	1	947	2	Y	26	32	1			4
							29	9									
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1460	2	Y	43	43	1			4
							47	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	481	-0-	-294	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	9	-0-	-741	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-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

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	292	1	424	2	Y	-0-					7
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	369	1	429	2	Y	-0-					7
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	391	1	748	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	394	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	374	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	245	1	763	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		1361	-0-	1361	2159	31 32	1 9	1298	3	Y	29	28	1			9
03	3646	X	1487	-0-	-2159	-0-	35 114	1 9	1338	3	Y	104	82	1			31
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	44 65	1 9	1220	3	Y	59	69	1			21
05	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	39 45	1 9	1112	3	Y	41	54	1			8
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10 28	1 9	1343	3	Y	25	24	0	8	1	1
07	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1033	3	40	9	Y	36	36	0			1

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	23	1	954	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	29	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	35	1	971	3	Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	981	-0-	-129	-0-	6	1	975	3	Y	-0-					-0-
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					127
03	930	N	490	-0-	-440	-0-	490	3			N	-0-					127
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					127
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					127
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	-0-	-0-	-6119	-0-					N	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 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
05	0		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-
*06	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
*07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	0	W	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

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

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1196	-0-	-22	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 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
02	928	X	564	-0-	-364	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	992	X	212	-0-	-780	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	960	X	269	-0-	-691	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

02	1073	N	435	-0-	-638	-0-	10	1	423	3	N	2	6	1			1
							2	9									
03	1147	N	425	-0-	-722	-0-	10	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
04	750	N	285	-0-	-465	-0-	9	1	276	3	N	-0-					-0-
05	465	N	259	-0-	-206	-0-	9	1	250	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	185	-0-	-235	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
07	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

02	7569	X	7392	-0-	-177	-0-	172	1	7203	3	N	15	15	1			5
							17	9									
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	210	1	8203	3	N	61	48	1			18
							67	9									
04	8040	X	7543	-0-	-497	-0-	262	1	7212	3	N	63	59	1			22
							69	9									
05	8308	X	7632	-0-	-676	-0-	261	1	7307	3	N	58	69	1			11
							64	9									
*06	8160	X	7244	-0-	-916	-0-	52	1	7151	3	N	37	34	0	12	1	2
							41	9									
07	8432	X	8291	-0-	-141	-0-	8215	3	76	9	N	69	68	0			3

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

02	58	X	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	53	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	49	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	52	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	49	1	1584	2	N	-0-					-0-
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	53	1	1722	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

02	348	N	253	-0-	-95	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	10	1	317	2	N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	10	1	308	2	N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	68	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	69	1	2247	2	N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	71	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	71	1	2298	2	N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	69	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	73	1	2344	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

02	2030	N	1893	-0-	-137	-0-	57	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	62	1	2015	2	N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	61	1	1969	2	N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	62	1	2016	2	N	-0-					-0-
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	65	1	2094	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
06	5490	X	3148	-0-	-2342	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	4657	-0-	-1016	-0-	4657	3			Y	-0-					-0-

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
02	2610	N	2184	-0-	-426	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1962	-0-	-828	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	1315	-0-	-1385	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1751	-0-	-574	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	269 58	1 9	4092	2	N	53	55	1			12
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	312 55	1 9	3999	2	N	50	49	1			13
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	299 53	1 9	4047	2	N	48	35	1			26
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	304 50	1 9	4916	2	N	45	54	1			17
*06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	278 45	1 9	4673	2	N	41	47	1			11
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 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
*02	2523	X	2181	-0-	-342	-0-	132	1	2004	2	N	41	43	1			9
							45	9									
03	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	154	1	1975	2	N	40	39	1			10
							44	9									
04	2460	X	2182	-0-	-278	-0-	147	1	1993	2	N	38	27	1			21
							42	9									
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	149	1	2413	2	N	34	42	1			13
							37	9									
*06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	137	1	2310	2	N	33	37	1			9
							36	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					9

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 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
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	201	1	3052	2	N	68	72	1			15
							75	9									
03	3689	X	3001	-0-	-688	-0-	212	1	2717	2	N	65	64	1			16
							72	9									
04	3570	X	3013	-0-	-557	-0-	203	1	2741	2	N	63	45	1			34
							69	9									
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	207	1	3351	2	N	58	70	1			22
							64	9									
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	189	1	3181	2	N	53	60	1			15
							58	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					15

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 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
*02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	180	1	2733	2	N	44	46	1			10
							48	9									
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	207	1	2652	2	N	41	41	1			10
							45	9									
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	181	1	2452	2	N	41	29	1			22
							45	9									
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	207	1	3344	2	N	37	45	1			14
							41	9									
*06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	193	1	3237	2	N	35	39	1			10
							39	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					10

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 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
*02	2465	X	2057	-0-	-408	-0-	127	1	1924	2	N	5	5	1			1
							6	9									
03	2604	X	1725	-0-	-879	-0-	124	1	1595	2	N	5	5	1			1
							6	9									
04	2520	X	1757	-0-	-763	-0-	121	1	1630	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	122	1	1972	2	N	4	5	1			2
							4	9									
06	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	110	1	1844	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					1

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 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
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					228
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-	167	1			61
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3372	2	22	9	N	20					81
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3157	2	46	9	N	42					123
06	2970	X	2560	-0-	-410	-0-	2558	2	2	9	N	2					125
07	3069	X	2350	-0-	-719	-0-	2328	2	22	9	N	20					145

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
02	2351	N	730	-0-	-1621	-0-	715	2	15	9	Y	14					20
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	644	2	10	9	Y	9					29
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	18	1			11
05	775	N	496	-0-	-279	-0-	475	2	21	9	Y	19					30
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	Y	7	13	1			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 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
02	1711	X	1043	-0-	-668	-0-	949	2	94	9	Y	85	54	1	1	8	78
03	1829	X	1241	-0-	-588	-0-	1139	2	102	9	Y	93	126	1			45
04	1770	X	895	-0-	-875	-0-	826	2	69	9	Y	63	61	1	1	8	46
05	1426	X	789	-0-	-637	-0-	706	2	83	9	Y	75	62	1	1	8	58
06	1200	X	1163	-0-	-37	-0-	1094	2	69	9	Y	63	63	1	1	8	57
07	1240	X	874	-0-	-366	-0-	848	2	26	9	Y	24	54	1	1	8	26

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 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
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2516	2	37	9	Y	34	1	8			61
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2657	2	32	9	Y	29	56	1			34
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2467	2	24	9	Y	22	38	1	1	8	17
05	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2568	2	21	9	Y	19	1	8			35
06	2640	X	2409	-0-	-231	-0-	2392	2	17	9	Y	15	1	8			49
07	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2497	2	12	9	Y	11	1	8			59

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 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
02	3451	X	3057	-0-	-394	-0-	2951	2	106	9	Y	96					255
03	3410	X	3067	-0-	-343	-0-	2983	2	84	9	Y	76	187	1			144
04	3300	X	2773	-0-	-527	-0-	2726	2	47	9	Y	43	143	1			44
05	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	2484	2	61	9	Y	55					99
06	3180	X	2483	-0-	-697	-0-	2436	2	47	9	Y	43					142
07	3255	X	2456	-0-	-799	-0-	2425	2	31	9	Y	28					170

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
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1824	-0-	-90	-0-	47	1	1769	2	N	7					152
							8	9									
03	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	55	1	1968	2	N	5					157
							6	9									
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	63	1	1914	2	N	47	170	1			34
							52	9									
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	78	1	2449	2	Y	4					38
							4	9									
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	84	1	2364	2	Y	3					41
							3	9									
*07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	105	1	3018	2	Y	4					45
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	11	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	79	1	2317	3	Y	75	74	1			25
							83	9									
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	78	1	2256	3	Y	84	74	1			35
							92	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	73	1	2210	3	Y	60	76	1			19
							66	9									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	79	1	2344	3	Y	54	36	1			37
							59	9									
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	73	1	2223	3	Y	40	35	1			42
							44	9									
*07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	79	1	2323	3	Y	35	35	1			42
							39	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

02	1392	N	1242	-0-	-150	-0-	1242	3			Y	-0-			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-			-0-
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	3			Y	-0-			-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-			-0-
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-			-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

02	3103	X	2884	-0-	-219	-0-	2884	3			Y	-0-			-0-
03	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3087	3			Y	-0-			-0-
04	3210	X	2991	-0-	-219	-0-	2991	3			Y	-0-			-0-
05	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	3			Y	-0-			-0-
06	3120	X	2539	-0-	-581	-0-	291	1	2248	3	Y	-0-			-0-
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	124	1	3049	3	Y	-0-			-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

02	899	N	828	-0-	-71	-0-	83	1	745	3	Y	-0-			-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	82	1	775	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	95	1	736	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	92	1	744	3	Y	-0-			-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	71	1	689	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	706	-0-	-162	-0-	65	1	641	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	1131	N	1000	-0-	-131	-0-	100	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	101	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	122	1	943	3	Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	118	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	99	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	100	1	983	3	Y	-0-					-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
02	1073	N	965	-0-	-108	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3960	-0-	-245	-0-	129 51	1 9	3780	3	Y	46	32	1			15
03	4495	X	3982	-0-	-513	-0-	131 55	1 9	3796	3	Y	50	44	1			21
04	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	132 40	1 9	3978	3	Y	36	46	1			11
05	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	144 35	1 9	4272	3	Y	32	21	1			22
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	137 26	1 9	4155	3	Y	24	21	1			25
*07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	146 23	1 9	4281	3	Y	21	21	1			25

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

02	4060	X	2427	-0-	-1633	-0-	62	1	2308	3	N	52	56	1			17
							57	9									
03	4340	X	2342	-0-	-1998	-0-	59	1	2217	3	N	60	52	1			25
							66	9									
04	4200	X	2206	-0-	-1994	-0-	56	1	2105	3	N	41	53	1			13
							45	9									
05	4340	X	2216	-0-	-2124	-0-	60	1	2114	3	N	38	25	1			26
							42	9									
06	3990	X	2101	-0-	-1889	-0-	57	1	2014	3	N	27	24	1			29
							30	9									
07	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	59	1	2087	3	N	24	24	1			29
							26	9									

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

02	3886	X	3756	-0-	-130	-0-	96	1	3610	3	Y	45	47	1			15
							50	9									
03	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	98	1	3681	3	Y	47	42	1			20
							52	9									
04	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	97	1	3665	3	Y	35	44	1			11
							39	9									
05	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	112	1	3948	3	Y	32	21	1			22
							35	9									
06	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	109	1	3866	3	Y	23	21	1			24
							25	9									
*07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	114	1	4031	3	Y	21	20	1			25
							23	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

02	3422	X	3393	-0-	-29	-0-	88	1	3305	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	93	1	3512	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	89	1	3391	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	99	1	3514	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	96	1	3410	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	99	1	3525	3	Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1160	N	660	-0-	-500	-0-	636	3	24	9	Y	22	24	1			7
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	670	3	28	9	Y	25	22	1			10
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	665	3	20	9	Y	18	22	1			6
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	598	3	17	9	Y	15	10	1			11
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	566	3	12	9	Y	11	10	1			12
07	713	N	609	-0-	-104	-0-	598	3	11	9	Y	10	10	1			12

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	33	1	445	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	580	N	560	-0-	-20	-0-	1	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	8	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	32	1	463	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

02	3683	X	3309	-0-	-374	-0-	7	1	3302	3	Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	45	1	3628	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	211	1	3271	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	224	1	3395	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	211	1	3165	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	228	1	3102	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3650	-0-	-207	-0-	8	1	3642	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	48	1	3849	3	N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	247	1	3822	3	N	-0-					-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	264	1	3994	3	N	-0-					-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	258	1	3864	3	N	-0-					-0-
*07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	292	1	3981	3	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		787	-0-	787	2698	2	1	785	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1020	-0-	1020	3718	12	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1089	-0-	1089	4807	62	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1223	-0-	1223	6030	71	1	1152	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	995	-0-	-2005	4025	59	1	936	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	941	-0-	-2159	1866	60	1	881	3	Y	-0-					-0-

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
02	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	85	1	2495	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	84	1	2447	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
04	2640	N	2611	-0-	-29	-0-	83	1	2511	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	85	1	2535	3	Y	12	8	1			9
							13	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	78	1	2363	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
07	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	81	1	2368	3	Y	8	8	1			10
							9	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	3			Y	-0-					-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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	Y	-0-					-0-
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	25	1	746	3	Y	-0-					-0-

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
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	462	-0-	-258	-0-	53	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	632	-0-	-205	-0-	69	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	92	1	885	3	Y	-0-					-0-
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	98	1	965	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					15
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					15
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					15
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					15
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					15
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

02	2233	N	995	-0-	-1238	-0-	974	3	21	9	Y	19	20	1			6
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1011	3	24	9	Y	22	19	1			9
04	1410	N	975	-0-	-435	-0-	958	3	17	9	Y	15	19	1			5
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	860	3	14	9	Y	13	9	1			9
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	799	3	11	9	Y	10	9	1			10
07	1023	N	786	-0-	-237	-0-	775	3	11	9	Y	10	9	1			11

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

02	1421	N	1078	-0-	-343	-0-	28	1	1050	3	Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	28	1	1070	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	28	1	1070	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	30	1	1064	3	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	30	1	1046	3	Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

02	1479	N	1362	-0-	-117	-0-	35	1	1327	3	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	36	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	35	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	38	1	1353	3	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	37	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	35	1	1242	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

02	2900	N	2236	-0-	-664	6329	58	1	2178	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2527	-0-	-573	5756	65	1	2462	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2675	-0-	-325	5431	69	1	2606	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2308	-0-	-792	4639	64	1	2244	3	Y	-0-					-0-
06	6935	X	2296	-0-	-4639	-0-	63	1	2233	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2415	-0-	-344	-0-	66	1	2349	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	5191	X	4328	-0-	-863	-0-	270	1	3923	3	Y	123	118	1			16
							135	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	341	1	4757	3	Y	92	92	1			16
							101	9									
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	568	1	4409	3	Y	94	95	1			15
							103	9									
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	568	1	4244	3	Y	94	97	1			12
							103	9									
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	543	1	3942	3	Y	87	59	1			40
							96	9									
07	5239	X	4576	-0-	-663	-0-	585	1	3901	3	Y	82	98	1			24
							90	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

02	899	N	802	-0-	-97	-0-	2	1	800	3	Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	11	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	49	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	54	1	787	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	6554	X	2496	-0-	-4058	-0-	5	1	2407	3	Y	76	84	1			10
							84	9									
03	7006	X	2492	-0-	-4514	-0-	30	1	2394	3	Y	62	61	1			11
							68	9									
04	6720	X	2514	-0-	-4206	-0-	148	1	2297	3	Y	63	64	1			10
							69	9									
05	3751	X	2433	-0-	-1318	-0-	146	1	2217	3	Y	64	66	1			8
							70	9									
06	3000	X	2229	-0-	-771	-0-	135	1	2029	3	Y	59	40	1			27
							65	9									
07	2666	X	2185	-0-	-481	-0-	145	1	1979	3	Y	55	66	1			16
							61	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

02	1218	N	1063	-0-	-155	-0-	2	1	1057	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1059	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	67	1	1031	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	70	1	1055	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	985	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	72	1	977	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1943	N	1840	-0-	-103	-0-	4	1	1836	3	Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	24	1	1966	3	Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	123	1	1909	3	Y	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	129	1	1954	3	Y	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	126	1	1889	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	139	1	1890	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	1365	1	7836	3	Y	67	58	1			13
							74	9									
03	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	1489	1	8311	3	Y	66	64	1			15
							73	9									
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	1579	1	8291	3	Y	60	66	1			9
							66	9									
05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	1544	1	8112	3	Y	47	40	1			16
							52	9									
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	1471	1	7599	3	Y	58	53	1			21
							64	9									
07	9362	X	9127	-0-	-235	-0-	1461	1	7608	3	Y	53	54	1			20
							58	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

02	2378	X	2207	-0-	-171	-0-	362	1	1819	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	468	1	2292	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	456	1	2101	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	476	1	2237	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	466	1	2188	3	Y	24	22	1			9
							26	9									
*07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	471	1	2218	3	Y	22	23	1			8
							24	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

02	551	N	432	-0-	-119	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4379	X	4273	-0-	-106	-0-	139	1	4083	3	Y	46	37	1			15
							51	9									
03	4681	X	4297	-0-	-384	-0-	141	1	4098	3	Y	53	46	1			22
							58	9									
04	4530	X	4152	-0-	-378	-0-	132	1	3979	3	Y	37	47	1			12
							41	9									
05	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	141	1	4208	3	Y	33	22	1			23
							36	9									
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	136	1	4114	3	Y	25	22	1			26
							28	9									
*07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	146	1	4293	3	Y	21	21	1			26
							23	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

02	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	553	1	7461	2	Y	34	33	1			6
						37	9									
03	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	632	1	7508	2	Y	28	30	1			4
						31	9									
04	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	618	1	7474	2	Y	33	32	1			5
						36	9									
05	7378 X	7182	-0-	-196	-0-	593	1	6564	2	Y	23	24	1			4
						25	9									
06	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	616	1	8746	2	Y	23	23	1			4
						25	9									
*07	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	658	1	8158	2	Y	21	21	1			4
						23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	X	1165	-0-	-354	-0-	48	1	1098	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	98	1	2101	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
*07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	94	1	2011	3	Y	14	14	1			5
							15	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3147	-0-	247	247	364	1	2764	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	3100	N	2945	-0-	-155	92	374	1	2558	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	1680	N	264	-0-	-1416	-0-	254	1	10	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	364	1	2314	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	341	1	1872	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	331	1	1493	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2869	-0-	-31	92	666	1	2120	3	Y	75	73	1			18
							83	9									
03	3100	N	3481	-0-	381	473	730	1	2665	3	Y	78	75	1			21
							86	9									
04	1713	X	1240	-0-	-473	-0-	623	1	598	3	Y	17	33	1			5
							19	9									
05	1240	X	691	-0-	-549	-0-	615	1	26	3	Y	45	36	1			14
							50	9									
06	1200	X	637	-0-	-563	-0-	595	1	5	3	Y	34	34	1			14
							37	9									
07	1240	X	661	-0-	-579	-0-	614	1	5	3	Y	38	38	1			14
							42	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

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
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	396	1	6079	3	Y	-0-	1	5			116
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	423	1	5459	3	Y	98					214
							108	9									
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	409	1	5322	3	Y	1	7	5			208
							1	9									
05	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	423	1	3792	3	Y	23					231
							25	9									
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	409	1	5296	3	Y	10					241
							11	9									
*07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	423	1	5453	3	Y	-0-	7	5			234

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	5766	-0-	-788	-0-	532	1	5199	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
03	7006	X	6652	-0-	-354	-0-	593	1	6026	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
04	7020	X	5542	-0-	-1478	-0-	549	1	4964	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
05	7254	X	6106	-0-	-1148	-0-	572	1	5506	3	Y	25	25	1			8
							28	9									
06	7020	X	6622	-0-	-398	-0-	595	1	6006	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
07	6696	X	6621	-0-	-75	-0-	605	1	5993	3	Y	21	21	1			8
							23	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

02	5017	X	3443	-0-	-1574	-0-	142	1	3283	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
03	5611	X	3206	-0-	-2405	-0-	135	1	3058	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	5430	X	2698	-0-	-2732	-0-	120	1	2567	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	5611	X	2782	-0-	-2829	-0-	119	1	2652	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	5430	X	2335	-0-	-3095	-0-	102	1	2225	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	3689	X	2872	-0-	-817	-0-	127	1	2736	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	28	1	656	3	Y	52	46	1			13
							57	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	Y	45	46	1			12
							50	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	43	42	1			13
							47	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	Y	44	43	1			14
							48	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	33	33	1			14
							36	9									
07	589	N	105	-0-	-484	-0-	3	1	61	3	Y	37	37	1			14
							41	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

02	1682	N	1587	-0-	-95	-0-	64	1	1477	3	Y	42	40	1			10
							46	9									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	3	Y	37	37	1			10
							41	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1493	3	Y	35	34	1			11
							39	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	80	1	1777	3	Y	38	37	1			12
							42	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	73	1	1583	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
07	1705	N	814	-0-	-891	-0-	35	1	744	3	Y	32	32	1			12
							35	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	296	1	1185	3	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	312	1	1147	3	Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	305	1	1101	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	310	1	1087	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	299	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	919	-0-	-569	-0-	291	1	628	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	7	6	1			1
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	328	1	744	2	N	6	5	1			1
							7	9									
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	320	1	887	2	N	7	7	1			1
							8	9									
*07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	330	1	701	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	395	1	2323	2	Y	44	40	1			8
							48	9									
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	433	1	2420	2	Y	37	39	1			6
							41	9									
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	418	1	2318	2	Y	41	40	1			7
							45	9									
05	2945	N	2629	-0-	-316	-0-	422	1	2173	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	411	1	2398	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
07	2883	N	1203	-0-	-1680	-0-	389	1	805	2	Y	8	11	1			2
							9	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	245	1	795	3	Y	-0-					6
03	1240	N	909	-0-	-331	-0-	262	1	647	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	253	1	993	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
05	1116	N	996	-0-	-120	-0-	262	1	725	3	Y	8					12
							9	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	253	1	1067	3	Y	11	11	1	3	5	9
							12	9									
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	262	1	1175	3	Y	10	10	1	3	5	6
							11	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3370	-0-	-1280	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	1950	-0-	-2855	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

02	899	X	213	-0-	-686	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	360	X	10	-0-	-350	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	372	X	7	-0-	-365	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	360	X	5	-0-	-355	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	217	X	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

02	2552	X	1545	-0-	-1007	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1720	-0-	-920	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	939	-0-	-704	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	469	-0-	-2441	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1451	-0-	-1556	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

02	1421	N	1388	-0-	-33	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	958	-0-	-530	-0-	958	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

02	2639	N	2225	-0-	-414	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	1979	-0-	-718	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	1647	-0-	-1143	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1535	-0-	-852	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1376	-0-	-544	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

02	1885	X	1607	-0-	-278	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1111	-0-	-839	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1616	-0-	-399	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1461	-0-	-489	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	2900	N	4233	-0-	1333	3666	4233	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4143	-0-	1043	4709	4143	3			N	-0-					-0-
04	8941	X	4232	-0-	-4709	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
*07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	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
02	3074	X	2999	-0-	-75	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2611	-0-	-569	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2909	-0-	-271	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1309	-0-	-1884	-0-	1309	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
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	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
02	1595	N	1096	-0-	-499	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	920	-0-	-785	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	730	-0-	-920	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	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
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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
02	1363	X	856	-0-	-507	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	517	-0-	-940	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	548	-0-	-909	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	957	N	833	-0-	-124	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	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
02	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	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
02	580	N	447	-0-	-133	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2813	X	1557	-0-	-1256	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1325	-0-	-1620	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	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
02	1421	N	1382	-0-	-39	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1113	-0-	-375	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	832	-0-	-548	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	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
02	580	N	476	-0-	-104	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	733	-0-	-677	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	957	N	928	-0-	-29	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4061	-0-	-229	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	4020	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

02	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

02	580	X	399	-0-	-181	-0-	399	3			Y	-0-					38
03	465	X	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					38
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	382	3	59	9	Y	54	87	1			5
05	434	X	366	-0-	-68	-0-	360	3	6	9	Y	5					10
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	Y	2					12
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	329	3	1	9	Y	1					13

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 14					WELL #: 9	RRCID -> 157159	COMPL. DATE 12/05/1995				TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5978 - 6038				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 22					WELL #: 10	RRCID -> 157659	COMPL. DATE 10/13/2008				TOTAL DEPTH 6231		PERF. 5974 - 6207				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KANGAROO GAS UNIT 16					WELL #: 5	RRCID -> 160970	COMPL. DATE 11/01/1996				TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6150 - 6330				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CGU 5					WELL #: 10	RRCID -> 166430	COMPL. DATE 10/20/1997				TOTAL DEPTH 6056		PERF. 5997 - 6017				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 6					WELL #: 12	RRCID -> 166491	COMPL. DATE 09/07/1997				TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5750 - 5968				
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
WILLIAMS-WALL UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 177790	COMPL. DATE 05/05/2000				TOTAL DEPTH 9490		PERF. 5996 - 6106				
02	2349	X	2051	-0-	-298	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1912	-0-	-599	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2062	-0-	-368	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1326	-0-	-875	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
MOORE, LLOYD					WELL #: 1	RRCID -> 186575	COMPL. DATE 08/27/2001				TOTAL DEPTH 9335		PERF. 5866 - 5951				
02	2204	N	2013	-0-	-191	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2040	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1980	-0-	-376	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	3799	X	3312	-0-	-487	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2341	-0-	-1751	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3428	-0-	-532	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3270	-0-	-822	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2431	-0-	-1049	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2893	-0-	-641	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 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
02	203	N	124	-0-	-79	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 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
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3950	-0-	950	950	3950	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2954	-0-	-146	804	2954	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2655	-0-	-345	459	2655	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	543	-0-	-2557	-0-	543	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 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
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	N	78	-0-	-2202	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	1257	-0-	-2890	-0-	98	1	1159	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	2549	-0-	-1822	-0-	182	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	372	-0-	-3948	-0-	188	1	184	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	3669	-0-	-795	-0-	180	1	3489	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3348	-0-	-972	-0-	188	1	3160	3	N	-0-					-0-
*07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	204	1	3237	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	33	1	1357	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	48	1	1903	3	Y	17	13	1			5
							19	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	64	1	1730	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	66	1	1812	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	12	1	1613	3	Y	10	9	0	3	1	1
							11	9									
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1954	3	21	9	Y	19	19	0			1

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	174	-0-	-261	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	493	-0-	-58	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	540	N	29	-0-	-511	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	33	1	1240	3	Y	55	45	1			16
							61	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1299	3	Y	60	55	1			21
							66	9									
05	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	39	1	1118	3	Y	48	60	1			9
							53	9									
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	33	30	0	10	1	2
							36	9									
07	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1329	3	74	9	Y	67	66	0			3

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	17	1	708	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1106	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	70	1	1957	3	Y	20	24	1			4
							22	9									
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	16	1	2208	3	Y	13	12	0	4	1	1
							14	9									
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1135	3	25	9	Y	23	23	0			1

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1841	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	41	1	1567	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1954	3	Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	70	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	3	Y	-0-					-0-
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4459	-0-	1359	1359	4459	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3617	-0-	617	1976	3617	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4539	-0-	1439	3415	4539	3			N	-0-					-0-
06	7569	X	4154	-0-	-3415	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
*07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	96 7	1 9	3975	3	Y	6	8	1			2
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	3335	3	Y	18	15	1			5
04	1140	X	952	-0-	-188	-0-	32 22	1 9	898	3	Y	20	18	1			7
05	1178	X	928	-0-	-250	-0-	32 19	1 9	877	3	Y	17	21	1			3
*06	4410	X	705	-0-	-3705	-0-	5 12	1 9	688	3	Y	11	10	0	3	1	1
07	4371	X	859	-0-	-3512	-0-	837	3	22	9	Y	20	20	0			1

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	81 39	1 9	3430	3	Y	35	45	1			11
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	94 29	1 9	3662	3	Y	26	29	1			8
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	121 29	1 9	3331	3	Y	26	25	1			9
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	122 28	1 9	3415	3	Y	25	29	1			5
*06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	3568	3	Y	15	14	0	5	1	1
*07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4401	3	32	9	Y	29	29	0			1

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1747	-0-	-109	-0-	40	1	1697	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	34	1	1313	3	Y	40	31	1			12
							44	9									
04	1950	N	862	-0-	-1088	-0-	29	1	789	3	Y	40	38	1			14
							44	9									
05	1860	N	627	-0-	-1233	-0-	20	1	566	3	Y	37	44	1			7
							41	9									
*06	1320	N	560	-0-	-760	-0-	4	1	531	3	Y	23	22	0	7	1	1
							25	9									
07	868	N	568	-0-	-300	-0-	520	3	48	9	Y	44	43	0			2

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	64	1	2680	3	Y	452	437	1			142
							497	9									
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	78	1	3008	3	Y	248	317	1			73
							273	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	97	1	2673	3	Y	28	91	1			10
							31	9									
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	103	1	2873	3	Y	26	31	1			5
							29	9									
*06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	19	1	2642	3	Y	16	15	0	5	1	1
							18	9									
*07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2588	3	33	9	Y	30	30	0			1

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	3451	X	2386	-0-	-1065	-0-	42	1	2344	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	2390	-0-	-1299	-0-	52	1	2338	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	2804	-0-	-766	-0-	20	1	2784	3	N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	24	1	3463	3	N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	45	1	3146	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	44	1	2770	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

02	1450	X	925	-0-	-525	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4886	-0-	1886	1886	4886	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3870	-0-	770	2656	3870	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

02	4002	X	555	-0-	-3447	-0-	56	1	499	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	1709	-0-	-2569	-0-	119	1	1590	3	N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	144	1	3197	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	137	1	3180	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	1746	-0-	-1284	-0-	50	1	1696	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	1249	-0-	-2192	-0-	93	1	1156	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9220	X	4988	-0-	-4232	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
05	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
*07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	56	1	2321	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	66	1	2592	3	Y	58	45	1			17
							64	9									
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	86	1	2377	3	Y	61	57	1			21
							67	9									
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	88	1	2462	3	Y	56	66	1			11
							62	9									
*06	2190	N	1473	-0-	-717	-0-	10	1	1426	3	Y	34	32	0	11	1	2
							37	9									
07	2263	N	1327	-0-	-936	-0-	1254	3	73	9	Y	66	65	0			3

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

02	2755	X	1189	-0-	-1566	-0-	27	1	1156	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2945	X	1294	-0-	-1651	-0-	34	1	1260	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	98	1	2531	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3280	-0-	180	180	125	1	3155	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3084	-0-	84	264	32	1	3052	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3816	-0-	716	980	9	1	3807	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2282	3	Y	47	39	1			15
							52	9									
03	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	53	1	2051	3	Y	186	146	1			55
							205	9									
04	2430	N	2151	-0-	-279	-0-	69	1	1872	3	Y	191	180	1			66
							210	9									
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	3	Y	178	210	1			34
							196	9									
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	14	1	2091	3	Y	110	102	0	36	1	6
							121	9									
07	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	1830	3	228	9	Y	207	205	0			8

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
02	1450	N	1391	-0-	-59	-0-	33	1	1348	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	35	1	1397	3	Y	34	27	1			10
							37	9									
04	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	47	1	1298	3	Y	35	33	1			12
							39	9									
05	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	42	1	1144	3	Y	27	34	1			5
							30	9									
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	11	1	1446	3	Y	18	17	0	5	1	1
							20	9									
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1527	3	41	9	Y	37	37	0			1

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

02	1740	N	1420	-0-	-320	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

02	290	N	201	-0-	-89	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	857	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	584	3	Y	82	64	1			24
							90	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	29	1	819	3	Y	84	79	1			29
							92	9									
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	37	1	1048	3	Y	67	83	1			13
							74	9									
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	43	41	0	13	1	2
							47	9									
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1116	3	101	9	Y	92	90	0			4

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
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	52	1	2188	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	51	1	1979	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	82	1	2198	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	71	1	1900	3	Y	-0-					-0-
*06	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	14	1	1849	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	1	1	2285	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1943	N	1730	-0-	-213	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	851	-0-	-164	-0-	21	1	829	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	22	1	858	3	N	4	3	1			1
							4	9									
04	960	N	795	-0-	-165	-0-	28	1	763	3	N	4	4	1			1
							4	9									
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	27	1	769	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*06	840	N	768	-0-	-72	-0-	6	1	760	3	N	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	821	3	4	9	N	4	4	0			-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1702	-0-	-968	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2189	-0-	-570	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	25	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	29	1	1135	3	Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	43	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	10	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1835	2	10	9	Y	9					45
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1948	2	11	9	Y	10	41	1			14
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1843	2	10	9	Y	9					23
05	1984	N	1499	-0-	-485	-0-	1491	2	8	9	Y	7					30
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	Y	2	17	1			15
07	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1714	2	6	9	Y	5					20

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	580	1	2577	2	N	1					30
							1	9									
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	600	1	2712	2	N	-0-					30
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	580	1	2482	2	N	18					48
							20	9									
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	620	1	3048	2	N	5					53
							6	9									
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	600	1	3104	2	N	2					55
							2	9									
*07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	620	1	2437	2	N	3					58
							3	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	420	1	1898	2	N	-0-					78
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	450	1	1741	2	N	135	188	1			25
							149	9									
04	2040	N	1589	-0-	-451	-0-	435	1	1143	2	N	10					35
							11	9									
05	2108	N	1698	-0-	-410	-0-	450	1	1237	2	N	10					45
							11	9									
06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	450	1	1507	2	N	3					48
							3	9									
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	450	1	1240	2	N	5					53
							6	9									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	435	1	3457	2	N	21	181	1			87
							23	9									
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	315	1	2016	2	N	11					98
							12	9									
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	420	1	2713	2	N	29					127
							32	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	450	1	3073	2	N	30					157
							33	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	450	1	2976	2	N	10					167
							11	9									
*07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	465	1	2685	2	N	29	181	1			15
							32	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	580	1	2422	2	N	40					93
							44	9									
03	3038	X	2109	-0-	-929	-0-	600	1	1488	2	N	19					112
							21	9									
04	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	600	1	2174	2	N	56	133	1			35
							62	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	620	1	2647	2	N	35					70
							39	9									
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	600	1	2915	2	N	33					103
							36	9									
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	620	1	2754	2	N	29					132
							32	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2338	-0-	-152	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2205	-0-	-399	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

02	2465	N	2450	-0-	-15	-0-	2408	3	42	9	N	38					61
03	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2462	3	37	9	N	34					95
04	2550	N	2274	-0-	-276	-0-	2245	3	29	9	N	26					121
05	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	2330	3	26	9	N	24					145
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	2358	3	35	9	N	32					177
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					177

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

02	2958	X	1337	-0-	-1621	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1428	-0-	-1002	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2304	-0-	-36	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

02	3074	X	571	-0-	-2503	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1039	-0-	-2247	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	301	-0-	-2879	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	945	-0-	-99	-0-	919	3	26	9	N	24	87	1			28
03	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	943	3	109	9	N	99					127
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	876	3	418	9	N	380	405	1			102
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	901	3	438	9	N	398	160	1			340
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	814	3	838	9	N	762	677	1			425
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	897	3	788	9	N	716	655	1			486

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
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	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
02	2784	X	2684	-0-	-100	-0-	2606	3	78	9	N	71					198
03	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2854	3	6	9	N	5	177	1			26
04	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	2587	3	14	9	N	13					39
05	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2696	3	51	9	N	46					85
06	2760	N	2605	-0-	-155	-0-	2602	3	3	9	N	3	1	8			87
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					87

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
02	638	N	630	-0-	-8	-0-	599	3	31	9	N	28					76
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	582	3	24	9	N	22					98
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	568	3	28	9	N	25					123
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	549	3	28	9	N	25					148
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	551	3	24	9	N	22					170
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	581	3	124	9	N	113					283

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
02	2262	X	1327	-0-	-935	-0-	1327	3			N	-0-					35
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					35
04	3300	X	2327	-0-	-973	-0-	2274	3	53	9	N	48					83
05	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3157	3	86	9	N	78					161
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3594	3	19	9	N	17	162	1			16
*07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3780	3	39	9	N	35					51

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
02	1595	N	1435	-0-	-160	-0-	1429	3	6	9	N	5	164	1			33
03	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1491	3	7	9	N	6	1	8			38
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1712	3	142	9	N	129					167
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1777	3	78	9	N	71					238
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1840	3	79	9	N	72	185	1			125
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					125

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
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1670	-0-	-376	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	1086	-0-	-1872	-0-	1069	3	17	9	N	15					46
03	3007	X	1253	-0-	-1754	-0-	1240	3	13	9	N	12					58
04	2910	X	241	-0-	-2669	-0-	241	3			N	-0-					58
05	2883	X	1841	-0-	-1042	-0-	1841	3			N	-0-					58
06	2520	X	2371	-0-	-149	-0-	2371	3			N	-0-					58
*07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					58

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
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3556	3	47	9	N	43					116
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					116
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4351	3	48	9	N	44					160
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4173	3	20	9	N	18					178
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3493	3	33	9	N	30					208
*07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4134	3	20	9	N	18	171	1			55

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
02	2494	N	2193	-0-	-301	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
*07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4713	-0-	-14	-0-	4713	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4708	-0-	-748	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5372	-0-	-84	-0-	5372	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4962	-0-	-318	-0-	4962	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4855	-0-	-601	-0-	4855	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
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			Y	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			Y	-0-					-0-
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6480	-0-	-270	-0-	6480	3			Y	-0-					-0-
07	7037	X	7021	-0-	-16	-0-	7021	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
02	1885	N	1740	-0-	-145	-0-	1728	3	12	9	Y	11	55	1			25
03	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	1742	3	2	9	Y	2					27
04	2070	N	1586	-0-	-484	-0-	1580	3	6	9	Y	5					32
05	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1579	3	4	9	Y	4					36
06	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1582	3	33	9	Y	30					66
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2057	3	37	9	Y	34					100

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
02	2987	X	2716	-0-	-271	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
*07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	2228	-0-	-2035	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	1108	-0-	-3449	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	810	-0-	-3600	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
*07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	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
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	2			Y	-0-					41
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					41
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					41
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					41
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					41
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					88
*03	806	N	802	-0-	-4	-0-	792	2	10	9	N	9					97
*04	780	N	616	-0-	-164	-0-	606	2	10	9	N	9					106
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	805	2	10	9	N	9					115
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	N	9					124
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	809	2	10	9	N	9	133	1			-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					23
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					23
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-					23
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	18	1	396	2	N	4					27
							4	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	5					32
							6	9									
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	8					40
							9	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	6467	X	5777	-0-	-690	-0-	261 30	1 9	5486	2	N	27	191	1			68
03	6913	X	5445	-0-	-1468	-0-	225 7	1 9	5213	2	N	6					74
04	6690	X	5667	-0-	-1023	-0-	270	1	5397	2	N	-0-					74
05	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	279 40	1 9	6075	2	N	36					110
06	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	270 22	1 9	6056	2	N	20					130
*07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	279 62	1 9	5951	2	N	56					186

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	513	1	1227	2	Y	-0-					195
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	716	1	1436	2	Y	-0-					195
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	659	1	2044	2	Y	2	172	1			25
							2	9									
05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	691	1	2269	2	Y	-0-					25
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	676	1	2211	2	Y	15					40
							17	9									
*07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	685	1	2135	2	Y	-0-					40

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	406	1	1493	2	N	180	169	1			205
							198	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	434	1	1787	2	N	183	169	1			219
							201	9									
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	420	1	1722	2	N	185	168	1	1	8	235
							204	9									
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	434	1	1555	2	N	166	166	1			235
							183	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	420	1	1432	2	N	147	169	1	1	8	212
							162	9									
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	434	1	1391	2	N	185	168	1			229
							204	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	406	1	1192	2	Y	32	36	1			6
							35	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	203	1	1373	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
04	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	176	1	1337	2	Y	31	14	1			17
							34	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	180	1	1602	2	Y	31	36	1			12
							34	9									
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	170	1	1477	2	Y	29	33	1			8
							32	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

*02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	311	1	5742	2	N	-0-					-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	351	1	6358	2	N	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	334	1	6027	2	N	-0-					-0-
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	347	1	6263	2	N	-0-					-0-
*06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	314	1	5939	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

*02	5974	X	4738	-0-	-1236	-0-	4655	2	83	9	Y	75	70	1			11
03	6386	X	5283	-0-	-1103	-0-	5214	2	69	9	Y	63	53	1			21
04	5850	X	4938	-0-	-912	-0-	4871	2	67	9	Y	61	69	1			13
05	5828	X	5304	-0-	-524	-0-	5239	2	65	9	Y	59	53	1			19
06	5310	X	5019	-0-	-291	-0-	4966	2	53	9	Y	48	58	1			9
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					9

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	417	1	5974	2	Y	-0-					-0-
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	444	1	5859	2	Y	-0-					-0-
04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	432	1	6330	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	450	1	6463	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6611	-0-	-139	-0-	434	1	6177	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	336	1	709	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	372	1	710	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	358	1	713	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	862	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	360	1	725	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2900	N	2522	-0-	-378	536	346	1	2176	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2663	-0-	-437	99	372	1	2291	2	Y	-0-					-0-
*04	2796	N	2697	-0-	-99	-0-	360	1	2337	2	Y	-0-					-0-
*05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	372	1	2599	2	Y	-0-					-0-
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	360	1	2360	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	336	1	926	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	372	1	968	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	360	1	940	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	372	1	1144	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	360	1	1205	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	290	1	2903	2	Y	178	157	1			32
							196	9									
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	310	1	4802	2	Y	174	127	1			79
							191	9									
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	300	1	3173	2	Y	311	310	1			80
							342	9									
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	310	1	3226	2	Y	278	340	1			18
							306	9									
*06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	300	1	2727	2	Y	168	143	1			43
							185	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					43

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2559	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	2700	X	2662	-0-	-38	-0-	2661	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	Y	2	1	1			1
*06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3103	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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
*02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	1044	1	10829	2	Y	217	230	1			85
							239	9									
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	1116	1	11420	2	Y	171	230	1			26
							188	9									
04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	1080	1	10938	2	Y	178	182	1			22
							196	9									
05	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	1044	1	11359	2	Y	151	105	1			68
							166	9									
*06	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	1074	1	10961	2	Y	139	192	1			15
							153	9									
07	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					15

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	4437	X	4239	-0-	-198	-0-	4203	2	36	9	Y	33	28	1			8
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4793	2	51	9	Y	46	34	1			20
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4568	2	55	9	Y	50	65	1			5
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4787	2	37	9	Y	34	28	1			11
*06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4634	2	35	9	Y	32	27	1			16
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					16

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3770	X	3663	-0-	-107	-0-	386	1	3205	2	Y	65	85	1			59
							72	9									
03	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	414	1	3430	2	Y	37					96
							41	9									
04	3840	X	3335	-0-	-505	-0-	399	1	2892	2	Y	40	85	1			51
							44	9									
05	3968	X	1851	-0-	-2117	-0-	297	1	1536	2	Y	16					67
							18	9									
06	3780	X	3654	-0-	-126	-0-	357	1	3260	2	Y	34	74	1			27
							37	9									
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					27

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6728	X	6512	-0-	-216	-0-	290	1	6181	2	Y	37	34	1			11
							41	9									
03	7316	X	6910	-0-	-406	-0-	310	1	6566	2	Y	31	34	1			8
							34	9									
04	7080	X	6234	-0-	-846	-0-	291	1	5911	2	Y	29	33	1			4
							32	9									
05	6913	X	6397	-0-	-516	-0-	310	1	6059	2	Y	25	17	1			12
							28	9									
06	6630	X	5645	-0-	-985	-0-	300	1	5323	2	Y	20	31	1			1
							22	9									
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	522	1	4134	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
03	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	558	1	4300	2	Y	23	28	1			1
							25	9									
04	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	540	1	4124	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
05	5177	X	4549	-0-	-628	-0-	558	1	3976	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	4560	X	4153	-0-	-407	-0-	540	1	3599	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1557	N	1557	-0-		-0-		-0-	1554	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1689	N	1689	-0-		-0-		-0-	1686	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1673	N	1673	-0-		-0-		-0-	1667	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1820	N	1820	-0-		-0-		-0-	1818	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	1740	N	1740	-0-		-0-		-0-	1737	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					2

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2353	X	2353	-0-		-0-		-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2697	-0-		-0-		-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1938	-0-		-1092		-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	1962	-0-		-1169		-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1385	-0-		-385		-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
07	1829	X	NO RPT	-0-		-1829		-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	577	N	577	-0-		-0-		-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-		-0-		-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-		-46		-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-		-0-		-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-		-0-		-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4292	X	4285	-0-		-7	-0-	435	1	3840	2	Y	9					17
								10	9									
03	4612	X	4612	-0-		-0-	-0-	465	1	4122	2	Y	23	38	1			2
								25	9									
04	4620	X	4352	-0-		-268	-0-	449	1	3890	2	Y	12	13	1			1
								13	9									
05	4774	X	4613	-0-		-161	-0-	465	1	4142	2	Y	5					6
								6	9									
06	4440	X	4394	-0-		-46	-0-	444	1	3938	2	Y	11					17
								12	9									
07	4619	X	NO RPT	-0-		-4619	-0-					Y	NO RPT					17

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

*02	3689	X	3689	-0-		-0-	-0-	232	1	3447	2	Y	9	11	1			-0-
								10	9									
03	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	248	1	3627	2	Y	9	8	1			1
								10	9									
04	3767	X	3767	-0-		-0-	-0-	240	1	3518	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
05	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	248	1	4064	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
*06	3922	X	3922	-0-		-0-	-0-	240	1	3674	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-		-3875	-0-					Y	NO RPT					2

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

*02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	290	1	2006	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	286	1	1966	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	300	1	2018	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	310	1	2193	2	Y	21	17	1			7
							23	9									
*06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	300	1	2105	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	890	-0-	-350	-0-	889	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1110	X	1008	-0-	-102	-0-	1001	2	7	9	Y	6	4	1			2
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

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

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4843	X	3990	-0-	-853	-0-	3913	2	77	9	Y	70	65	1			10
03	5177	X	4064	-0-	-1113	-0-	4000	2	64	9	Y	58	49	1			19
04	4440	X	3962	-0-	-478	-0-	3899	2	63	9	Y	57	64	1			12
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4089	2	61	9	Y	55	49	1			18
06	3960	X	3949	-0-	-11	-0-	3899	2	50	9	Y	45	54	1			9
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					9

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5945	X	5421	-0-	-524	-0-	5384	2	37	9	N	34	47	1			-0-
03	6169	X	5537	-0-	-632	-0-	5505	2	32	9	N	29	25	1			4
04	5970	X	5735	-0-	-235	-0-	5700	2	35	9	N	32	24	1			12
05	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	5846	2	35	9	N	32	23	1			21
06	5820	X	5755	-0-	-65	-0-	5724	2	31	9	N	28	48	1			1
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					1

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6465	2	45	9	N	41	33	1			17
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6790	2	44	9	N	40	51	1			6
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6397	2	42	9	N	38	41	1			3
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6544	2	40	9	N	36	33	1			6
*06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6787	2	35	9	N	32	29	1			9
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					9

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

*02	1972	X	1188	-0-	-784	-0-	381	1	783	2	N	22	19	1			16
							24	9									
03	2418	X	1600	-0-	-818	-0-	465	1	1112	2	N	21	33	1			4
							23	9									
04	2340	X	1627	-0-	-713	-0-	450	1	1157	2	N	18	15	1			7
							20	9									
05	2077	X	1900	-0-	-177	-0-	465	1	1421	2	N	13	16	1			4
							14	9									
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	450	1	1388	2	N	8					12
							9	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

*02	10614	X	8750	-0-	-1864	-0-	8721	2	29	9	N	26	30	1			1
03	10726	X	8948	-0-	-1778	-0-	8920	2	28	9	N	25	22	1			4
04	9900	X	8686	-0-	-1214	-0-	8664	2	22	9	N	20	22	1			2
05	9889	X	9168	-0-	-721	-0-	9138	2	30	9	N	27	25	1			4
06	9240	X	8159	-0-	-1081	-0-	8127	2	32	9	N	29	25	1			8
07	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					8

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

*02	16733	X	13299	-0-	-3434	-0-	13169	2	130	9	N	118	94	1			50
03	16833	X	13736	-0-	-3097	-0-	13607	2	129	9	N	117	149	1			18
04	15870	X	12949	-0-	-2921	-0-	12828	2	121	9	N	110	119	1			9
05	15717	X	12244	-0-	-3473	-0-	12136	2	108	9	N	98	91	1			16
06	14280	X	12731	-0-	-1549	-0-	12628	2	103	9	N	94	84	1			26
07	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					26

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

*02	11194	X	8879	-0-	-2315	-0-	8865	2	14	9	N	13	15	1			1
03	11129	X	9253	-0-	-1876	-0-	9240	2	13	9	N	12	11	1			2
04	10170	X	8783	-0-	-1387	-0-	8772	2	11	9	N	10	11	1			1
05	10168	X	9538	-0-	-630	-0-	9526	2	12	9	N	11	11	1			1
06	9510	X	8392	-0-	-1118	-0-	8380	2	12	9	N	11	9	1			3
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

*02	4698	X	3879	-0-	-819	-0-	3855	2	24	9	N	22	18	1			9
03	4836	X	3994	-0-	-842	-0-	3970	2	24	9	N	22	28	1			3
04	4530	X	3758	-0-	-772	-0-	3735	2	23	9	N	21	22	1			2
05	4495	X	3666	-0-	-829	-0-	3645	2	21	9	N	19	18	1			3
06	4110	X	3349	-0-	-761	-0-	3329	2	20	9	N	18	16	1			5
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 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
*02	8265	X	6859	-0-	-1406	-0-	6818	2	41	9	N	37	42	1			2
03	8680	X	5785	-0-	-2895	-0-	5748	2	37	9	N	34	31	1			5
04	7380	X	4712	-0-	-2668	-0-	4681	2	31	9	N	28	30	1			3
05	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	5072	2	34	9	N	31	30	1			4
06	5850	X	4705	-0-	-1145	-0-	4674	2	31	9	N	28	24	1			8
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					8

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4	4	1			1
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3	2	1			1
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 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
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	430	1	750	2	N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	465	1	802	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	445	1	766	2	N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	465	1	857	2	N	-0-					-0-
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	450	1	742	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 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
*02	5394	X	4722	-0-	-672	-0-	4709	2	13	9	N	12	13	1			1
03	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	4888	2	12	9	N	11	10	1			2
04	5160	X	4674	-0-	-486	-0-	4665	2	9	9	N	8	9	1			1
05	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	4996	2	10	9	N	9	9	1			1
06	4950	X	4362	-0-	-588	-0-	4352	2	10	9	N	9	8	1			2
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 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
*02	638	X	527	-0-	-111	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	X	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	600	X	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	620	X	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 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
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 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
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 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
*02	1972	X	1448	-0-	-524	-0-	346	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1522	-0-	-586	-0-	358	1	1164	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1474	-0-	-476	-0-	356	1	1118	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1496	-0-	-519	-0-	372	1	1124	2	N	-0-					-0-
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	360	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	N	18	21	1			1
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	145	2	25	9	N	23	20	1			4
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	138	2	19	9	N	17	19	1			2
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	159	2	29	9	N	26	25	1			3
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	141	2	25	9	N	23	19	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 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
*02	2320	X	1395	-0-	-925	-0-	306	1	1082	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	2480	X	1766	-0-	-714	-0-	334	1	1426	2	N	5	8	1			1
							6	9									
04	2250	X	1774	-0-	-476	-0-	324	1	1444	2	N	5	4	1			2
							6	9									
05	1891	X	1575	-0-	-316	-0-	324	1	1248	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	357	1	1265	2	N	2					3
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					12
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					12
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					12
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					12
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-					12
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					12

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

02	4408	X	4028	-0-	-380	-0-	3920	2	108	9	Y	98	95	1	2	8	56
03	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4120	2	108	9	Y	98	94	1	2	8	58
04	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	3879	2	107	9	Y	97	98	1	5	8	52
05	4402	X	4228	-0-	-174	-0-	4129	2	99	9	Y	90	92	1	3	8	47
06	4170	X	4162	-0-	-8	-0-	4068	2	94	9	Y	85	47	1	2	8	83
*07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4404	2	119	9	Y	108	161	1	3	8	27

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

02	6438	X	5959	-0-	-479	-0-	5885	2	74	9	Y	67	95	1			115
03	6479	X	6368	-0-	-111	-0-	6261	2	107	9	Y	97	95	1			117
04	6270	X	5270	-0-	-1000	-0-	5196	2	74	9	Y	67	26	1	2	8	156
05	6355	X	5939	-0-	-416	-0-	5829	2	110	9	Y	100					256
06	6150	X	5843	-0-	-307	-0-	5752	2	91	9	Y	83	131	1	1	8	207
07	6355	X	5650	-0-	-705	-0-	5555	2	95	9	Y	86	140	1	2	8	151

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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

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
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
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1855	2	91	9	Y	83	133	1	1	8	113
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1887	2	7	9	Y	6					119
04	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1892	2	9	9	Y	8	86	1	1	8	40
05	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1880	2	9	9	Y	8					48
06	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1764	2	10	9	Y	9					57
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1888	2	15	9	Y	14	40	1	1	8	30

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	77	1	1648	2	N	119					138
							131	9									
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	115	1	2314	2	N	9					147
							10	9									
04	3000	N	4175	-0-	1175	1175	188	1	3800	2	N	170	314	1			3
							187	9									
05	3100	N	3819	-0-	719	1894	177	1	3603	2	N	35					38
							39	9									
*06	3000	N	3757	-0-	757	2651	174	1	3574	2	N	8					46
							9	9									
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	2155					N	NO RPT					46

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
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	1832	-0-	-1126	-0-	1793	2	39	9	Y	35	177	1			25
03	3038	X	1749	-0-	-1289	-0-	1708	2	41	9	Y	37					62
04	2700	X	1554	-0-	-1146	-0-	1552	2	2	9	Y	2					64
05	2790	X	1525	-0-	-1265	-0-	1518	2	7	9	Y	6					70
06	2340	X	1488	-0-	-852	-0-	1462	2	26	9	Y	24					94
07	1953	X	1482	-0-	-471	-0-	1470	2	12	9	Y	11					105

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3490	2	62	9	N	56					77
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3393	2	80	9	N	73					150
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2433	2	47	9	N	43	155	1			38
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2963	2	68	9	N	62					100
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2485	2	63	9	N	57	134	1			23
07	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	2343	2	46	9	N	42					65

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	3654	X	3516	-0-	-138	-0-	116	1	3400	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3584	-0-	-322	-0-	119	1	3465	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3634	-0-	-236	-0-	116	1	3518	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	121	1	3587	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	116	1	3525	3	Y	-0-			-0-
*07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	125	1	3657	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1131	N	1122	-0-	-9	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	16	1	1253	3	Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	82	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	80	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	91	1	1237	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3132	X	3044	-0-	-88	-0-	347 158	1 9	2539	3	Y	144	123	1			28
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	391 161	1 9	2767	3	Y	146	140	1			34
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	402 151	1 9	2678	3	Y	137	150	1			21
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	411 116	1 9	2784	3	Y	105	90	1			36
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	407 144	1 9	2711	3	Y	131	119	1			48
*07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	410 130	1 9	2798	3	Y	118	122	1			44

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

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

02	3045	X	2677	-0-	-368	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
*07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

02	2929	X	2306	-0-	-623	-0-	380	1	1912	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	3131	X	2443	-0-	-688	-0-	422	1	2008	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2550	X	1104	-0-	-1446	-0-	374	1	723	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	425	1	2304	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	404	1	2106	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2480	X	2181	-0-	-299	-0-	416	1	1756	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 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
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	511	1	1786	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	566	1	2152	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	544	1	1959	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	556	1	1947	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	541	1	2197	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2480	N	1908	-0-	-572	-0-	546	1	1359	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

02	3306	X	3116	-0-	-190	-0-	456	1	2617	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
03	3379	X	1535	-0-	-1844	-0-	451	1	1071	2	Y	12	17	1			2
							13	9									
04	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	463	1	2038	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
05	3317	X	3023	-0-	-294	-0-	486	1	2506	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
06	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	469	1	2597	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
07	3317	X	1570	-0-	-1747	-0-	453	1	1108	2	Y	8	11	1			2
							9	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

02	2349	X	2063	-0-	-286	-0-	320 4	1 9	1739	3	Y	4	4	1			1
03	2511	X	417	-0-	-2094	-0-	268 3	1 9	146	3	Y	3	3	1			1
04	2430	X	1778	-0-	-652	-0-	320 2	1 9	1456	3	Y	2	2	1			1
05	2201	N	1596	-0-	-605	-0-	320 2	1 9	1274	3	Y	2	2	1			1
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	337 1	1 9	1810	3	Y	1	1	1			1
07	1891	N	964	-0-	-927	-0-	292 1	1 9	671	3	Y	1	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	41	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	54	1	1490	2	Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	46	1	1413	2	Y	-0-					-0-
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	66	1	1807	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	2360	-0-	-1671	-0-	113	1	2245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	193	1	4580	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	233	1	6126	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	195	1	5057	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	211	1	6248	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	234	1	5804	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1943	X	1790	-0-	-153	-0-	427	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	467	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	450	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	458	1	1327	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1631	-0-	-319	-0-	438	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	453	1	1030	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	646 58	1 9	3244	2	Y	53	51	1			9
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	722 62	1 9	4058	2	Y	56	56	1			9
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	696 65	1 9	3869	2	Y	59	58	1			10
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	708 52	1 9	3832	2	Y	47	49	1			8
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	688 44	1 9	4185	2	Y	40	41	1			7
07	4402	X	4383	-0-	-19	-0-	714 35	1 9	3634	2	Y	32	33	1			6

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

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

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	870	X	203	-0-	-667	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	89	1	3716	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	104	1	4059	3	Y	47	36	1			14
							52	9									
04	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	139	1	3843	3	Y	47	45	1			16
							52	9									
05	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	140	1	3942	3	Y	45	52	1			9
							50	9									
*06	3780	X	1419	-0-	-2361	-0-	10	1	1380	3	Y	26	25	0	9	1	1
							29	9									
07	3906	X	809	-0-	-3097	-0-	786	3	23	9	Y	21	21	0			1

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

02	261	N	252	-0-	-9	-0-	5	1	247	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	7	1	260	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	9	1	243	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1194	-0-	-459	-0-	28 4	1 9	1162	3	Y	4					37
03	1767	N	757	-0-	-1010	-0-	18 1	1 9	738	3	Y	1					38
04	1710	N	81	-0-	-1629	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					38
05	1271	N	68	-0-	-1203	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					38
*06	720	N	47	-0-	-673	-0-	47	3			Y	-0-					38
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					38

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	92	-0-	-53	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2607	3	35	9	Y	32					93
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2711	3	43	9	Y	39	1	8			131
04	2640	N	2489	-0-	-151	-0-	2454	3	35	9	Y	32					163
05	2790	N	1114	-0-	-1676	-0-	1084	3	30	9	Y	27					190
06	2670	N	2552	-0-	-118	-0-	2516	3	36	9	Y	33					223
07	2573	N	941	-0-	-1632	-0-	940	3	1	9	Y	1	183	1			41

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	505	-0-	-797	-0-	505	3			N	-0-					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	359	1	4413	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	388	1	4839	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	385	1	4832	2	Y	59	56	1			4
							65	9									
05	5115	X	4126	-0-	-989	-0-	307	1	3777	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
06	5010	X	4076	-0-	-934	-0-	307	1	3732	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
07	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	378	1	4567	2	Y	44	45	1			4
							48	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 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
02	2100	N	2379	-0-	279	5045	210	1	2134	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
03	3100	N	1731	-0-	-1369	3676	152	1	1557	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
04	3000	N	2124	-0-	-876	2800	198	1	1926	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3100	N	2714	-0-	-386	2414	252	1	2462	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2587	-0-	-413	2001	241	1	2346	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2607	-0-	-493	1508	241	1	2366	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

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

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

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

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 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
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18 30	1 9	261	2	Y	27	28	1			3
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21 21	1 9	274	2	Y	19	18	1			4
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18 21	1 9	269	2	Y	19	21	1			2
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	222	2	Y	16	14	1			4
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	222	2	Y	13	14	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

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

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

*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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	7	10	1			6
							8	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	4					10
							4	9									
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	21	1	149	2	N	4	9	1			5
							4	9									
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	51	1	266	2	N	2					7
							2	9									
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	5	8	1			4
							6	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

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

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	462	-0-	-234	-0-	462	3			Y	-0-					75
03	837	N	181	-0-	-656	-0-	159	3	22	9	Y	20					95
04	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	3			Y	-0-					95
05	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	3			Y	-0-					95
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					95
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					95

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1600	3	14	9	N	13					73
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	N	9					82
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1681	3	34	9	N	31					113
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1694	3	33	9	N	30					143
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					143
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					143

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
02	3132		3064	-0-	-68	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03	3286	#	3029	-0-	-257	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3240		3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
05	3460		3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
06	3340		3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3348		3299	-0-	-49	-0-	3299	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3		Y	-0-				-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3		Y	-0-				-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3		Y	-0-				-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	3825	-0-	-670	-0-	9	1	3816	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	51	1	4084	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	245	1	3796	3	Y	-0-					-0-
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	283	1	4287	3	Y	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	268	1	4017	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	283	1	3857	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2900	N	6742	-0-	3842	4717	15	1	6703	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	3100	N	8079	-0-	4979	9696	99	1	7961	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	18719	X	9023	-0-	-9696	-0-	546	1	8457	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	567	1	8587	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	525	1	7862	3	Y	16	11	1			7
							18	9									
*07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	578	1	7876	3	Y	15	18	1			4
							17	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

02	1218	N	1164	-0-	-54	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	15	1	1243	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	76	1	1171	3	Y	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	83	1	1253	3	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	82	1	1221	3	Y	-0-					-0-
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	90	1	1223	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	230	3	Y	10	11	1			1
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	220	3	Y	8	8	1			1
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	238	3	Y	8	8	1			1
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	263	3	Y	9	9	1			1
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	238	3	Y	8	5	1			4
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	233	3	Y	7	9	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

02	812	N	793	-0-	-19	-0-	2 52	1 9	739	3	Y	47	51	1			6
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	8 34	1 9	652	3	Y	31	32	1			5
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	36 41	1 9	566	3	Y	37	36	1			6
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	38 40	1 9	581	3	Y	36	37	1			5
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37 36	1 9	548	3	Y	33	23	1			15
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48 35	1 9	647	3	Y	32	38	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	N	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	3	N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-			-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	20	1	325	3	N	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	-0-			-0-
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	289 33	1 9	2436	3	Y	30	28	1			7
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	315 30	1 9	2696	3	Y	27	27	1			7
04	3000	N	3019	-0-	19	19	315 30	1 9	2674	3	Y	27	26	1			8
05	3017	N	2998	-0-	-19	-0-	315 29	1 9	2654	3	Y	26	26	1			8
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	300 21	1 9	2361	3	Y	19	19	1			8
*07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	310 23	1 9	2449	3	Y	21	21	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	880	-0-	-164	-0-	21	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	716	-0-	-400	-0-	20	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	631	-0-	-419	-0-	17	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	474	-0-	-456	-0-	12	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	14	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	16	1	544	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	1187	-0-	-2641	-0-	251	1	819	2	Y	106	148	1			19
							117	9									
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	370	1	4586	2	Y	440	390	1			69
							484	9									
04	3960	X	3626	-0-	-334	-0-	320	1	2933	2	Y	339	353	1			55
							373	9									
05	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	331	1	3331	2	Y	367	359	1			63
							404	9									
06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	387	1	6263	2	Y	369	366	1			66
							406	9									
*07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	399	1	5221	2	Y	279	289	1			56
							307	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	960	N	104	-0-	-856	-0-	3	1	99	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4	3	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		494	-0-	494	81745	11 4	1 9	479 2	N	4	4 1		1
03	SWR 10		509	-0-	509	82254	14 3	1 9	492 2	N	3	3 1		1
04	SWR 10		484	-0-	484	82738	13 4	1 9	467 2	N	4	4 1		1
05	SWR 10		439	-0-	439	83177	11 1	1 9	427 2	N	1	2 1		-0-
06	SWR 10		483	-0-	483	83660	11 2	1 9	470 2	N	2	2 1		-0-
07	SWR 10		491	-0-	491	84151	14 4	1 9	473 2	N	4	3 1		1

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	1167 2	Y	13	13 1		2
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	29 12	1 9	1030 2	Y	11	11 1		2
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	1177 2	Y	12	12 1		2
05	1116	N	893	-0-	-223	-0-	22 8	1 9	863 2	Y	7	8 1		1
06	1050	N	882	-0-	-168	-0-	20 8	1 9	854 2	Y	7	7 1		1
07	1116	N	930	-0-	-186	-0-	26 10	1 9	894 2	Y	9	8 1		2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	99 25	1 9	3836	2	Y	23	22	1			4
03	4154	X	3365	-0-	-789	-0-	92 21	1 9	3252	2	Y	19	20	1			3
04	4020	X	2823	-0-	-1197	-0-	76 21	1 9	2726	2	Y	19	19	1			3
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	109 23	1 9	4181	2	Y	21	20	1			4
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	94 18	1 9	3929	2	Y	16	17	1			3
07	4154	X	1603	-0-	-2551	-0-	45 9	1 9	1549	2	Y	8	9	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	240	1	4750	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	258	1	4340	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	242	1	4041	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	262	1	4851	2	Y	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	251	1	5025	2	Y	-0-					-0-
*07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	292	1	5353	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

02	6786	X	5451	-0-	-1335	-0-	412 14	1 9	5025	2	Y	13	13	1			2
03	6262	X	5359	-0-	-903	-0-	465 13	1 9	4881	2	Y	12	12	1			2
04	6060	X	3976	-0-	-2084	-0-	415 11	1 9	3550	2	Y	10	10	1			2
05	5828	X	5385	-0-	-443	-0-	455 12	1 9	4918	2	Y	11	11	1			2
06	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	511 17	1 9	8187	2	Y	15	14	1			3
07	5828	X	3459	-0-	-2369	-0-	415 6	1 9	3038	2	Y	5	7	1			1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	1738	-0-	-1046	-0-	63 213	1 9	1462	3	Y	194	212	1			47
03	2976	X	1826	-0-	-1150	-0-	69 190	1 9	1567	3	Y	173	173	1			47
04	2880	X	1372	-0-	-1508	-0-	55 145	1 9	1172	3	Y	132	139	1			40
05	2821	X	1181	-0-	-1640	-0-	46 117	1 9	1018	3	Y	106	113	1			33
06	2730	X	985	-0-	-1745	-0-	40 88	1 9	857	3	Y	80	80	1			33
07	1860	X	1198	-0-	-662	-0-	49 97	1 9	1052	3	Y	88	88	1			33

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

02	3625 X	23	-0-	-3602	-0-	22	3	1	9	Y	1					4
03	1736 X	176	-0-	-1560	-0-	176	3			Y	-0-	1	1			3
04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1669	3	4	9	Y	4					7
05	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-	3	1			4
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1515	3	1	9	Y	1	2	1			3
07	1736 X	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			Y	-0-					3

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	25 19	1 9	1026	2	Y	17	15	1			3
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	34 17	1 9	1204	2	Y	15	16	1			2
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	989	2	Y	13	13	1			2
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	1120	2	Y	10	10	1			2
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	622	2	Y	6	7	1			1
07	217	N	73	-0-	-144	-0-	2	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1055	-0-	-308	-0-	43 18	1 9	994	3	Y	16	16	1			4
03	1271	N	913	-0-	-358	-0-	37 11	1 9	865	3	Y	10	11	1			3
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	1116	N	508	-0-	-608	-0-	21 7	1 9	480	3	Y	6	4	1			2
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	33 4	1 9	716	3	Y	4	4	1			2
*07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	124 6	1 9	2655	3	Y	5	5	1			2

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	32 57	1 9	739	3	Y	52	47	1			13
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	46 67	1 9	1045	3	Y	61	57	1			17
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36 53	1 9	779	3	Y	48	50	1			15
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39 53	1 9	874	3	Y	48	48	1			15
06	1110	N	595	-0-	-515	-0-	24 41	1 9	530	3	Y	37	37	1			15
07	930	N	702	-0-	-228	-0-	29 44	1 9	629	3	Y	40	40	1			15

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 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
02	6409	X	4059	-0-	-2350	-0-	86	1	3573	2	Y	364	369	1			63
							400	9									
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	185	1	6591	2	Y	557	532	1			88
							613	9									
04	5040	X	4319	-0-	-721	-0-	106	1	3824	2	Y	354	385	1			57
							389	9									
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	144	1	5497	2	Y	426	410	1			73
							469	9									
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	168	1	7019	2	Y	419	417	1			75
							461	9									
07	7378	X	6835	-0-	-543	-0-	177	1	6229	2	Y	390	387	1			78
							429	9									

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					26
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 287097 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7341 - 7345

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2020

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	589	X	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	570	X	202	-0-	-368	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	589	X	252	-0-	-337	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	570	X	443	-0-	-127	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	589	X	444	-0-	-145	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

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

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

02	232	N	224	-0-	-8	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	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
02	841	X	823	-0-	-18	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	899	X	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	540	N	351	-0-	-189	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
*07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 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
02	2900	X	1966	-0-	-934	-0-	1935	3	31	9	Y	28	26	1			11
03	3100	X	2133	-0-	-967	-0-	2112	3	21	9	Y	19	24	1			6
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4820	3	50	9	Y	45	36	1			15
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4913	3	50	9	Y	45	51	1			9
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4748	3	47	9	Y	43	42	1			10
*07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4762	3	54	9	Y	49	37	1			22

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1246	-0-	-134	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	763	-0-	-663	-0-	763	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

02	6264	X	4191	-0-	-2073	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	2927	-0-	-3707	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
*07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

02	667	N	623	-0-	-44	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	690	N	409	-0-	-281	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	434	N	111	-0-	-323	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	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
02	1508	N	945	-0-	-563	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	854	-0-	-758	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	353	-0-	-1207	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 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
02	0	W	50	-0-	50	1810	50	3			N	-0-					-0-
03	0	W	15	-0-	15	1825	15	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1825					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1825					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1825					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1825					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

02	2900	N	1814	-0-	-1086	9220	42 2	1 9	1770	3	Y	2	2	1			1
03	3100	N	1798	-0-	-1302	7918	45	1	1753	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	1753	-0-	-1247	6671	62	1	1691	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1769	-0-	-1331	5340	61	1	1708	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1640	-0-	-1360	3980	12	1	1628	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1486	-0-	-1614	2366	1486	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	7	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	3	Y	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2445	-0-	-1089	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	2490	-0-	-1509	-0-	2464	3	26	9	Y	24	10	1			14
06	3870	X	130	-0-	-3740	-0-	78	3	52	9	Y	47	39	1			22
07	3999	X	88	-0-	-3911	-0-	71	3	17	9	Y	15	31	1			6

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

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

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	957	X	562	-0-	-395	-0-	13 4	1 9	545	3	N	4	5	1			1
03	1023	X	450	-0-	-573	-0-	11	1	439	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	X	372	-0-	-618	-0-	13	1	359	3	N	-0-					-0-
05	589	X	320	-0-	-269	-0-	11	1	309	3	N	-0-					-0-
*06	570	X	316	-0-	-254	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

02	3016 X	1403	-0-	-1613	-0-	34 2	1 9	1367	3	N	2	2	1			1
03	3224 X	971	-0-	-2253	-0-	24 8	1 9	939	3	N	7	6	1			2
04	3120 X	882	-0-	-2238	-0-	31 9	1 9	842	3	N	8	7	1			3
05	2635 X	493	-0-	-2142	-0-	18 7	1 9	468	3	N	6	8	1			1
*06	1710 X	52	-0-	-1658	-0-	48	3 9	4	9	N	4	4	0	1	1	-0-
07	1488 X	52	-0-	-1436	-0-	43	3 9	9	9	N	8	8	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	79 9	1 9	2746	3	N	8	10	0			2
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	95 11	1 9	3124	3	N	10	9	0			3
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	85 10	1 9	3108	3	N	9	9	0			3
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	2952	3	N	9	9	0			3
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	74 4	1 9	3232	3	N	4	6	0			1
*07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	88 7	1 9	3581	3	N	6	5	0			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

02	3190	X	2899	-0-	-291	-0-	2880	3	19	9	Y	17	16	1			4
03	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	3078	3	22	9	Y	20	17	1			7
04	3300	X	2798	-0-	-502	-0-	2775	3	23	9	Y	21	16	1			12
05	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2865	3	12	9	Y	11	16	1			7
06	3120	X	1713	-0-	-1407	-0-	1695	3	18	9	Y	16	15	1			8
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2058	3	35	9	Y	32	30	1			7
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2198	3	43	9	Y	39	33	1			13
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2112	3	43	9	Y	39	30	1			22
05	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2102	3	24	9	Y	22	31	1			13
06	2070	N	702	-0-	-1368	-0-	691	3	11	9	Y	10	18	1			5
07	2139	N	693	-0-	-1446	-0-	690	3	3	9	Y	3	7	1			1

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

02	7134	X	5635	-0-	-1499	-0-	5622	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	7626	X	4386	-0-	-3240	-0-	4371	3	15	9	Y	14	12	1			5
04	7380	X	7149	-0-	-231	-0-	7134	3	15	9	Y	14	11	1			8
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8031	3	6	9	Y	5	10	1			3
06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7809	3	8	9	Y	7	7	1			3
07	7378	X	5033	-0-	-2345	-0-	5030	3	3	9	Y	3	5	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

02	2668	X	177	-0-	-2491	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	74	-0-	-2778	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	330	X	60	-0-	-270	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	217	X	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

02	2900	N	3402	-0-	502	2002	3328	3	74	9	N	67	63	1			15
03	3100	N	3308	-0-	208	2210	3220	3	88	9	N	80	69	1			26
04	5177	X	2967	-0-	-2210	-0-	2877	3	90	9	N	82	63	1			45
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2939	3	41	9	N	37	61	1			21
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2817	3	45	9	N	41	43	1			19
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3248	3	15	9	N	14	28	1			5

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

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

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	894	3	Y	4	5	0			1
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	928	3	Y	5	5	0			1
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	873	3	Y	4	4	0			1
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	76 4	1 9	905	3	Y	4	4	0			1
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	59 15	1 9	856	3	Y	14	11	0			4
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	63 31	1 9	766	3	Y	28	23	0			9

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		2507	-0-	2507	3913	59	1	2448	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		608	-0-	608	4521	16	1	592	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		2685	-0-	2685	7206	253	1	2432	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		3188	-0-	3188	10394	110	1	3078	3	Y	-0-			-0-
*06	13186	X	2792	-0-	-10394	-0-	20	1	2772	3	Y	-0-			-0-
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-			-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-			-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-			-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-			-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-			-0-
*07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-			-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

02	377	N	123	-0-	-254	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3258	3	33	9	N	30	28	1			7
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3372	3	51	9	N	46	38	1			15
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3237	3	40	9	N	36	28	1			23
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3462	3	20	9	N	18	28	1			13
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3506	3	22	9	N	20	21	1			12
*07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4597	3	7	9	N	6	13	1			5

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	337	2			N	-0-					11
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					11
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					11
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					11
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					11
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					11

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					142
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80795	X	28919	-0-	-51876	-0-	28847	2	72	9	N	65	65	1			-0-
03	43648	X	21913	-0-	-21735	-0-	21767	2	146	9	N	133	133	1			-0-
04	42240	X	16246	-0-	-25994	-0-	15973	2	273	9	N	248	248	1			-0-
05	43648	X	5707	-0-	-37941	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	12053	-0-	-20827	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
07	30907	X	3472	-0-	-27435	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18444	2	17	9	N	15	15	1			-0-
03	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22039	2	18	9	N	16	16	1			-0-
04	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	22294	2	367	9	N	334	334	1			-0-
05	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	21957	2			N	-0-					-0-
*06	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19193	2	118	9	N	107	107	1			-0-
07	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	3347	-0-	-1873	-0-	3340	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	5580	X	3505	-0-	-2075	-0-	3497	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	5400	X	3947	-0-	-1453	-0-	3904	2	43	9	N	39	39	1			-0-
05	5580	X	4306	-0-	-1274	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2920	-0-	-1700	-0-	2907	2	13	9	N	12	12	1			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8642	X	4321	-0-	-4321	-0-	4293	2	28	9	N	25	25	1			-0-
03	9238	X	4482	-0-	-4756	-0-	4457	2	25	9	N	23	23	1			-0-
04	8940	X	4221	-0-	-4719	-0-	4175	2	46	9	N	42	42	1			-0-
05	9238	X	3635	-0-	-5603	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4188	-0-	-792	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

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

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
02	1653	N	971	-0-	-682	-0-	29	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	807	-0-	-1053	-0-	24	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	55	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	53	1	1705	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	56	1	1824	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
02	986	N	639	-0-	-347	-0-	19	1	620	2	N	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	16	1	516	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	748	-0-	-332	-0-	22	1	726	2	N	-0-					-0-
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	17	1	547	2	N	-0-					-0-
06	510	N	168	-0-	-342	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
07	775	N	156	-0-	-619	-0-	5	1	151	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
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	62	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3668	-0-	668	668	110	1	3558	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4162	-0-	1062	1730	125	1	4037	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3879	-0-	879	2609	116	1	3763	2	N	-0-					-0-
*07	5834	X	3225	-0-	-2609	-0-	97	1	3128	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	35	1	2317	2	N	40					297
							44	9									
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	35	1	2290	2	N	27	170	1			154
							30	9									
04	2190	X	1717	-0-	-473	-0-	26	1	1688	2	N	3					157
							3	9									
05	2573	X	1385	-0-	-1188	-0-	21	1	1362	2	N	2					159
							2	9									
06	2490	X	985	-0-	-1505	-0-	15	1	970	2	N	-0-					159
07	2573	X	811	-0-	-1762	-0-	12	1	799	2	N	-0-					159

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

02	1624	N	1570	-0-	-54	-0-	24	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	24	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	21	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	27	1	1769	2	N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	24	1	1561	2	N	-0-					-0-
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	26	1	1710	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2270	3	18	9	N	16					51
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2108	3	33	9	N	30	1	8			80
04	2490	N	2137	-0-	-353	-0-	2114	3	23	9	N	21					101
05	2449	N	2142	-0-	-307	-0-	2099	3	43	9	N	39					140
06	2070	N	1884	-0-	-186	-0-	1849	3	35	9	N	32					172
07	2201	N	1858	-0-	-343	-0-	1858	3			N	-0-					172

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 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
02	1856	X	408	-0-	-1448	-0-	376	3	32	9	N	29					68
03	1612	X	474	-0-	-1138	-0-	474	3			N	-0-					68
04	1410	X	117	-0-	-1293	-0-	117	3			N	-0-					68
05	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					68
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					68
*07	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					68

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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2			N	-0-					39
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					39
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					39
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					39
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					39
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					24
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					24
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					24
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					24

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	406	N	406	-0-		-0-	-0-	106	1	292	3	N	7	80	1			46
								8	9									
03	375	N	375	-0-		-0-	-0-	100	1	273	3	N	2					48
								2	9									
04	360	N	344	-0-		-16	-0-	92	1	252	3	N	-0-					48
05	372	N	356	-0-		-16	-0-	94	1	259	3	N	3					51
								3	9									
06	360	N	314	-0-		-46	-0-	77	1	218	3	N	17					68
								19	9									
07	341	N	84	-0-		-257	-0-	21	1	61	3	N	2					70
								2	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	553	N	553	-0-		-0-	-0-	102	1	357	3	N	85	170	1			35
								94	9									
03	394	N	394	-0-		-0-	-0-	61	1	219	3	N	104					139
								114	9									
04	362	N	362	-0-		-0-	-0-	63	1	219	3	N	73	146	1			66
								80	9									
05	341	N	176	-0-		-165	-0-	32	1	111	3	N	30					96
								33	9									
06	481	N	481	-0-		-0-	-0-	90	1	281	3	N	100					196
								110	9									
*07	432	N	432	-0-		-0-	-0-	85	1	225	3	N	111	164	1			143
								122	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17	N	17	-0-		-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					85
03	31	N	20	-0-		-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					85
04	30	N	22	-0-		-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					85
05	31	N	24	-0-		-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					85
06	30	N	24	-0-		-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					85
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

02	377	N	180	-0-	-197	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	96	1	1937	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	101	1	2031	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	2060	N	1998	-0-	-62	-0-	94	1	1889	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	99	1	1984	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1892	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	102	1	1927	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	638	-0-	-261	-0-	27	1	557	2	Y	49	48	1			7
							54	9									
03	806	N	492	-0-	-314	-0-	21	1	436	2	Y	32	36	1			3
							35	9									
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	19	1	392	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	28	1	569	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	60	1	1223	2	Y	46	43	1			3
							51	9									
05	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	49	1	991	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	60	1	1156	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
07	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	57	1	1066	2	Y	32	34	1			3
							35	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	551	1	4568	2	Y	46	42	1			16
						51	9									
03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	589	1	5045	2	Y	48	64	1			-0-
						53	9									
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	570	1	4557	2	Y	47	44	1			3
						52	9									
05	5239 X	5090	-0-	-149	-0-	589	1	4456	2	Y	41	43	1			1
						45	9									
06	5040 X	4697	-0-	-343	-0-	570	1	4090	2	Y	34	21	1			14
						37	9									
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					14

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

*02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	5133	X	4858	-0-	-275	-0-	445	1	4402	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	474	1	4050	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	6540	X	5271	-0-	-1269	-0-	496	1	4760	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
05	6758	X	6199	-0-	-559	-0-	360	1	5819	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	6540	X	6352	-0-	-188	-0-	355	1	5975	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					6

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	40	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	2	Y	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	40	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	259	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	Y	5	3	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1301	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1353	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1429	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

*02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	208 30	1 9	3158	2	Y	27	29	1			6
03	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	229 29	1 9	2932	2	Y	26	26	1			6
04	3600	X	3495	-0-	-105	-0-	239 29	1 9	3227	2	Y	26	18	1			14
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	246 25	1 9	3988	2	Y	23	28	1			9
*06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	216 24	1 9	3630	2	Y	22	25	1			6
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					6

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2	1	1			1
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

*02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1851	2	20	9	Y	18	14	1			8
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1947	2	20	9	Y	18	23	1			3
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1867	2	18	9	Y	16	18	1			1
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1990	2	17	9	Y	15	14	1			2
*06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1899	2	17	9	Y	15	13	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	330	-0-	-300	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	89	2	86	9	Y	78	79	1			-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	103	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	120	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	Y	16					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2601	2	12	9	Y	11	11	1			8
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2817	2	12	9	Y	11	17	1			2
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2718	2	11	9	Y	10	8	1			4
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2654	2	7	9	Y	6	8	1			2
*06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2665	2	4	9	Y	4					6
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	Y	15	21	1			5
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	367	2	19	9	Y	17	21	1			1
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	361	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	355	2	11	9	Y	10	11	1			1
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	374	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	746	2	594	9	N	540	622	1			70
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	797	2	633	9	N	575	505	1			140
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	778	2	627	9	N	570	623	1			87
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	784	2	633	9	N	575	503	1			159
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	764	2	597	9	N	543	658	1			44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B	DENY	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	687	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	Y	7	7	1			3
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	Y	8	7	1			4
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	Y	5	8	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3074	X	3010	-0-	-64	-0-	3010	2	Y	-0-			-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2	Y	-0-			-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2	Y	-0-			-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2471	-0-	-709	-0-	2471	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	240	1	682	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	310	1	577	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	290	1	417	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	270	1	472	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	80	1	206	2	Y	23	26	1			4
							25	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 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
*02	4785	X	3470	-0-	-1315	-0-	3463	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5115	X	4174	-0-	-941	-0-	4167	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	4050	X	3705	-0-	-345	-0-	3697	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3898	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	3690	X	3638	-0-	-52	-0-	3630	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1138	2	142	9	Y	129	136	1			25
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1096	2	160	9	Y	145	138	1			32
04	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1079	2	144	9	Y	131	147	1			16
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1065	2	150	9	Y	136	136	1			16
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1004	2	131	9	Y	119	95	1			40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4614	2	28	9	N	25	19	1			6
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9798	2	81	9	N	74	68	1			12
04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7127	2	69	9	N	63	66	1			9
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5848	2	33	9	N	30	29	1			10
*06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3735	2	31	9	N	28	35	1			3
07	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					3

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3799	X	3417	-0-	-382	-0-	2887	2	530	9	N	482	468	1			86
03	3968	X	3244	-0-	-724	-0-	2881	2	363	9	N	330	372	1			44
04	3840	X	3127	-0-	-713	-0-	2845	2	282	9	N	256	235	1			65
05	3658	X	3168	-0-	-490	-0-	2817	2	351	9	N	319	281	1			103
06	3540	X	2981	-0-	-559	-0-	2677	2	304	9	N	276	275	1			104
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					104

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 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
*02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3866	2	70	9	N	64	74	1			3
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4021	2	68	9	N	62	55	1			10
04	4170	X	4108	-0-	-62	-0-	4054	2	54	9	N	49	53	1			6
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4290	2	59	9	N	54	53	1			7
06	4020	X	3636	-0-	-384	-0-	3582	2	54	9	N	49	43	1			13
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

*02	2929	X	2360	-0-	-569	-0-	2342	2	18	9	N	16	15	1			3
03	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2499	2	26	9	N	24	23	1			4
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2260	2	26	9	N	24	24	1			4
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3246	2	25	9	N	23	19	1			8
*06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4843	2	26	9	N	24	28	1			4
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					4

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

*02	18502	X	8684	-0-	-9818	-0-	8215	2	469	9	N	426	488	1			21
03	19778	X	8322	-0-	-11456	-0-	7878	2	444	9	N	404	361	1			64
04	15210	X	7477	-0-	-7733	-0-	7121	2	356	9	N	324	351	1			37
05	11501	X	7715	-0-	-3786	-0-	7321	2	394	9	N	358	346	1			49
06	11130	X	6513	-0-	-4617	-0-	6158	2	355	9	N	323	284	1			88
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					88

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

*02	24128	X	23133	-0-	-995	-0-	2326	1	20602	2	N	186	196	1			41
							205	9									
03	24769	X	20857	-0-	-3912	-0-	2443	1	18218	2	N	178	174	1			45
							196	9									
04	24150	X	18848	-0-	-5302	-0-	2175	1	16484	2	N	172	123	1			94
							189	9									
05	24955	X	20666	-0-	-4289	-0-	2069	1	18424	2	N	157	191	1			60
							173	9									
06	24150	X	15484	-0-	-8666	-0-	1582	1	13741	2	N	146	165	1			41
							161	9									
07	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT					41

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

*02	6380	X	5359	-0-	-1021	-0-	5308	2	51	9	N	46	49	1			9
03	6820	X	5407	-0-	-1413	-0-	5350	2	57	9	N	52	50	1			11
04	6240	X	5011	-0-	-1229	-0-	4964	2	47	9	N	43	50	1			4
05	6014	X	4897	-0-	-1117	-0-	4865	2	32	9	N	29	30	1			3
06	5700	X	4541	-0-	-1159	-0-	4511	2	30	9	N	27	21	1			9
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 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
*02	7424	X	5106	-0-	-2318	-0-	309	1	4694	2	N	94	99	1			21
							103	9									
03	7099	X	4394	-0-	-2705	-0-	311	1	3989	2	N	85	87	1			19
							94	9									
04	6870	X	4896	-0-	-1974	-0-	328	1	4430	2	N	125	71	1			73
							138	9									
05	5983	X	5387	-0-	-596	-0-	305	1	4935	2	N	134	156	1			51
							147	9									
06	5790	X	5121	-0-	-669	-0-	282	1	4734	2	N	95	121	1			25
							105	9									
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					25

H. R. FENDER WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*03	868	X	121	-0-	-747	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*04	840	X	12	-0-	-828	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11658	X	2669	-0-	-8989	-0-	2623	2	46	9	N	42	41	1			6
03	12462	X	2558	-0-	-9904	-0-	2510	2	48	9	N	44	43	1			7
04	12060	X	2288	-0-	-9772	-0-	2242	2	46	9	N	42	42	1			7
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2144	2	39	9	N	35	30	1			12
*06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1879	2	41	9	N	37	43	1			6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 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
02	DELQ PR		3256	-0-	3256	3256	3256	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		24571	-0-	24571	27827	23948	2	623	9	N	566	500	1			66
04	DELQ PR		6471	-0-	6471	34298	6127	2	344	9	N	313	354	1			25
05	38812	X	1564	-0-	-37248	-0-	1528	2	36	9	N	33	47	1			11
06	37560	X	302	-0-	-37258	-0-	289	2	13	9	N	12	20	1			3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MASON TP WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 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
02	0	W	8520	-0-	8520	19280	8520	2			N	-0-					-0-
03	0	W	5955	-0-	5955	25235	5955	2			N	-0-					-0-
04	0	W	4442	-0-	4442	29677	4441	2	1	9	N	1					1
05	0	W	4136	-0-	4136	33813	4128	2	8	9	N	7	5	1			2
06	0	W	3218	-0-	3218	37031	3210	2	8	9	N	7	8	1			1
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	37031					N	NO RPT					1

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1338	2	30	9	N	27	18	1			9
04	DELQ PR		5856	-0-	5856	5856	5754	2	102	9	N	93	88	1			14
05	11037	X	5181	-0-	-5856	-0-	5095	2	86	9	N	78	66	1			26
*06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4115	2	99	9	N	90	101	1			15
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

02	19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	19215	2			Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR	26371	-0-	26371	26371	26371	2			Y	-0-					-0-
*04	DELQ PR	9949	-0-	9949	36320	9949	2			Y	-0-					-0-
*05	52706 X	16386	-0-	-36320	-0-	16386	2			Y	-0-					-0-
06	28740 X	17238	-0-	-11502	-0-	17238	2			Y	-0-					-0-
07	26257 X	18743	-0-	-7514	-0-	18743	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

02	2030 X	981	-0-	-1049	-0-	980	2	1	9	Y	1	8	1			4
03	2170 X	642	-0-	-1528	-0-	642	2			Y	-0-	3	1			1
04	2100 X	582	-0-	-1518	-0-	582	2			Y	-0-					1
05	2170 X	554	-0-	-1616	-0-	554	2			Y	-0-					1
06	630 N	499	-0-	-131	-0-	499	2			Y	-0-					1
07	589 N	235	-0-	-354	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

06	2660 X	677	-0-	-1983	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-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

02	232 N	128	-0-	-104	-0-	128	3			N	-0-					158
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					158
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					158
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					158
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					158
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					158

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	487	-0-	-35	-0-	13 1 34 9		440	2	Y	31	31	1			6
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	13 1 29 9		422	2	Y	26	28	1			4
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	13 1 30 9		433	2	Y	27	27	1			4
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	14 1 28 9		436	2	Y	25	24	1			5
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13 1 26 9		445	2	Y	24	23	1			6
07	496	N	186	-0-	-310	-0-	5 1 11 9		170	2	Y	10	14	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	8	1	284	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	9	1	304	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	7	1	236	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

02	87	N	57	-0-	-30	-0-	3	1	37	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	17	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	16	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	12	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	14	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	12	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					212
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					212
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					212
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					212
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2186	2	1	9	N	1	1	8			212
*07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					212

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	575	1	2024	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	714	1	2572	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	716	1	2478	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	448	1	1949	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	2250	X	2188	-0-	-62	-0-	357	1	1816	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	2325	X	2271	-0-	-54	-0-	376	1	1881	2	Y	13	14	1			3
							14	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2291 X	1435	-0-	-856	-0-	38	1	1294	2	Y	94	95	1			17
						103	9									
03	1984 X	1835	-0-	-149	-0-	50	1	1663	2	Y	111	112	1			16
						122	9									
04	1770 X	1243	-0-	-527	-0-	33	1	1126	2	Y	76	80	1			12
						84	9									
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	55	1	1682	2	Y	98	91	1			19
						108	9									
06	1770 X	1162	-0-	-608	-0-	32	1	1062	2	Y	62	65	1			16
						68	9									
07	1829 X	1090	-0-	-739	-0-	30	1	1002	2	Y	53	58	1			11
						58	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

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
02	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	27	1	909	2	Y	86					201
								95	9									
03	1054	N	1005	-0-		-49	-0-	29	1	954	2	Y	20	164	1			57
								22	9									
04	1020	N	987	-0-		-33	-0-	27	1	896	2	Y	58					115
								64	9									
05	1116	N	831	-0-		-285	-0-	23	1	745	2	Y	57					172
								63	9									
06	960	N	905	-0-		-55	-0-	26	1	858	2	Y	19					191
								21	9									
07	1023	N	968	-0-		-55	-0-	24	1	812	2	Y	120	179	1			132
								132	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

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
02	2001	X	1660	-0-		-341	-0-	129	1	1489	2	Y	38	40	1			7
								42	9									
03	2046	X	1870	-0-		-176	-0-	144	1	1686	2	Y	36	34	1			9
								40	9									
04	1983	X	1983	-0-		-0-	-0-	155	1	1786	2	Y	38	45	1			2
								42	9									
05	2058	X	2058	-0-		-0-	-0-	153	1	1868	2	Y	34	33	1			3
								37	9									
06	1800	X	1737	-0-		-63	-0-	131	1	1580	2	Y	24	24	1			3
								26	9									
*07	2304	X	2304	-0-		-0-	-0-	180	1	2089	2	Y	32	27	1			8
								35	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

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
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

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
02	29	N	23	-0-		-6	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-		-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-		-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-		-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-		-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-		-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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. 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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

*02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2192	2	33	9	Y	30	28	1			9
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2329	2	29	9	Y	26	28	1			7
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	Y	23	27	1			3
05	3100 N	3365	-0-	265	265	3342	2	23	9	Y	21	14	1			10
*06	3000 N	3242	-0-	242	507	3224	2	18	9	Y	16	25	1			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	507					Y	NO RPT					1

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	345	1	60	2	N	-0-					45
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	110	1	39	2	N	-0-					45
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	407	-0-	-202	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	41	-0-	-393	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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

02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1044	N	1005	-0-	-39	-0-	964	3	41	9	N	37					227
03	1085	N	949	-0-	-136	-0-	905	3	44	9	N	40					267
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	963	3	23	9	N	21					288
05	1085	N	664	-0-	-421	-0-	647	3	17	9	N	15					303
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	940	3	43	9	N	39					342
07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	956	3	11	9	N	10	172	1			180

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5568	X	3915	-0-	-1653	-0-	185	1	3730	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3882	-0-	-1760	-0-	183	1	3699	2	Y	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	177	1	3579	2	Y	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	180	1	3579	2	Y	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	170	1	3283	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	170	1	3196	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSHARON OIL AND GAS 728886
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROSHARON OIL AND GAS //CONT.// 728886
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	1	8	9	Y	7	10	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	36	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-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-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	75	-0-	75	75	2 1	1 9	72	3	Y	1	1	1			-0-
04		14B2 EXT	2444	-0-	2444	2519	85 29	1 9	2330	3	Y	26	17	1			9
05		14B2 EXT	897	-0-	897	3416	31 11	1 9	855	3	Y	10	17	1			2
*06		14B2 EXT	963	-0-	963	4379	6 7	1 9	950	3	Y	6	6	0	2	1	-0-
07		14B2 EXT	980	-0-	980	5359	965	3	15	9	Y	14	13	0			1

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	N	7	7	1			2
							8	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	36	1	1416	3	N	28	22	1			8
							31	9									
04	2490	N	1662	-0-	-828	-0-	57	1	1573	3	N	29	27	1			10
							32	9									
05	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	57	1	1578	3	N	26	31	1			5
							29	9									
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	11	1	1427	3	N	16	15	0	5	1	1
							18	9									
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1629	3	34	9	N	31	31	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	203	1	4090	2	Y	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	183	1	3681	2	Y	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	173	1	3510	2	Y	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	187	1	3739	2	Y	-0-					-0-
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	181	1	3492	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3677	-0-	-43	-0-	185	1	3492	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) //CONT.// 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	2407	N	2146	-0-	-261	-0-	50	1	2045	2	Y	46	45	1			15
							51	9									
03	2480	N	1999	-0-	-481	-0-	46	1	1918	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	50	1	1993	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
05	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	53	1	2064	2	Y	39	25	1			19
							43	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	49	1	2134	2	Y	40	35	1			24
							44	9									
07	2139	N	1870	-0-	-269	-0-	41	1	1784	2	Y	41	58	1			7
							45	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	3450	-0-	-2099	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4754	-0-	-616	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	5310	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

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

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	783	N	728	-0-	-55	-0-	728	3			N	-0-					109
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					109
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	3			N	-0-					109
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					109
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	515	3	34	9	N	31					140
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	773	3	22	9	N	20					160

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	Y	6	4	1			4
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	Y	4	4	1			4
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	Y	5	7	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

*12	DELQ PR		1189	-0-	1189	1189	1189	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		1110	-0-	1110	2299	1110	2			Y	-0-					-0-
*02	DELQ PR		587	-0-	587	2886	587	2			Y	-0-					-0-
*03	3057	X	171	-0-	-2886	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	290 230	1 9	3487	2	Y	209	204	1			29
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	310 234	1 9	3715	2	Y	213	208	1			34
04	4050	X	3966	-0-	-84	-0-	300 232	1 9	3434	2	Y	211	212	1			33
05	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	310 212	1 9	3534	2	Y	193	164	1			62
06	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	300 186	1 9	3366	2	Y	169	204	1			27
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					27

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	Y	5	3	1			2
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	737	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	N	6	7	1			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	7	9	N	6	5	1			1
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1009	2	6	9	N	5	5	1			1
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	N	4	4	1			1
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	N	4	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

*02	4814	X	1338	-0-	-3476	-0-	1202	2	136	9	N	124	103	1			49
03	4123	X	414	-0-	-3709	-0-	292	2	122	9	N	111	142	1			18
04	3330	X	358	-0-	-2972	-0-	224	2	134	9	N	122	130	1			10
05	3007	X	130	-0-	-2877	-0-	6	2	124	9	N	113	105	1			18
06	2610	X	272	-0-	-2338	-0-	247	2	25	9	N	23	28	1			13
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

*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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	960	N	557	-0-	-403	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	992	N	519	-0-	-473	-0-	519	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

02	7569	X	5226	-0-	-2343	-0-	5217	3	9	9	N	8	8	1			2
03	8587	X	5635	-0-	-2952	-0-	5625	3	10	9	N	9	8	1			3
04	8310	X	5571	-0-	-2739	-0-	5561	3	10	9	N	9	7	1			5
05	8587	X	5662	-0-	-2925	-0-	5656	3	6	9	N	5	7	1			3
06	5460	X	5220	-0-	-240	-0-	5212	3	8	9	N	7	7	1			3
07	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5237	3	3	9	N	3	5	1			1

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

02	725	N	714	-0-	-11	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	21	1	690	2	N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	22	1	720	2	N	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	21	1	676	2	N	-0-					-0-
06	690	N	15	-0-	-675	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

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

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1409	-0-		-151	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
*06	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
*06	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*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-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
*02	2726	X	2465	-0-	-261	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2602	-0-	-158	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1890	-0-	-962	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2092	-0-	-668	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	10208	X	10093	-0-	-115	-0-	10071	2	22	9	Y	20	19	1			6
03	10912	X	10723	-0-	-189	-0-	10703	2	20	9	Y	18	19	1			5
04	10560	X	10266	-0-	-294	-0-	10249	2	17	9	Y	15	18	1			2
05	10912	X	10596	-0-	-316	-0-	10581	2	15	9	Y	14	9	1			7
06	10500	X	10043	-0-	-457	-0-	10031	2	12	9	Y	11	17	1			1
07	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2980	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3453	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3122	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
05	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	2833	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
*06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3119	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1681	2	65 9		Y	59	58	1			8
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1476	2	67 9		Y	61	59	1			10
04	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	1257	2	65 9		Y	59	60	1			9
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1370	2	51 9		Y	46	40	1			15
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1277	2	53 9		Y	48	55	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2046	2	4 9		Y	4	5	1			-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2094	2	6 9		Y	5	4	1			1
04	2130	N	2000	-0-	-130	-0-	1997	2	3 9		Y	3	4	1			-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2063	2	6 9		Y	5	4	1			1
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	2	3 9		Y	3	3	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	274	1	205	2	Y	362	350	1			50
							398	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	307	1	182	2	Y	371	362	1			59
							408	9									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	290	1	145	2	Y	367	369	1			57
							404	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	245	1	188	2	Y	341	287	1			111
							375	9									
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	300	1	135	2	Y	331	389	1			53
							364	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	290	1	2252	2	N	16	16	1			2
							18	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	45	1	233	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
04	2730	N	14	-0-	-2716	-0-	5	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	231	1	218	2	N	13	9	1			4
							14	9									
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	300	1	1182	2	N	12	15	1			1
							13	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11630	2	4	9	N	4	3	1			1
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11818	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11040	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11750	2	3	9	N	3	2	1			1
*06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11533	2	3	9	N	3	3	1			1
07	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 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
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

*02	4060	X	3577	-0-	-483	-0-	3563	2	14	9	N	13	12	1			2
03	4278	X	3682	-0-	-596	-0-	3669	2	13	9	N	12	12	1			2
04	4050	X	3427	-0-	-623	-0-	3414	2	13	9	N	12	12	1			2
05	4030	X	3615	-0-	-415	-0-	3608	2	7	9	N	6	6	1			2
06	3810	X	3497	-0-	-313	-0-	3495	2	2	9	N	2	4	1			-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

*02	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7077	2	197	9	N	179	178	1			23
03	5084	X	2690	-0-	-2394	-0-	2480	2	210	9	N	191	184	1			30
04	7440	X	2387	-0-	-5053	-0-	2186	2	201	9	N	183	185	1			28
05	7688	X	2498	-0-	-5190	-0-	2307	2	191	9	N	174	144	1			58
06	7440	X	2384	-0-	-5056	-0-	2178	2	206	9	N	187	215	1			30
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					30

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

*02	7482	X	5510	-0-	-1972	-0-	5495	2	15	9	N	14	18	1			-0-
03	7998	X	5514	-0-	-2484	-0-	5508	2	6	9	N	5	4	1			1
04	6600	X	5201	-0-	-1399	-0-	5198	2	3	9	N	3	4	1			-0-
05	6386	X	5602	-0-	-784	-0-	5596	2	6	9	N	5	4	1			1
06	5640	X	4854	-0-	-786	-0-	4851	2	3	9	N	3	3	1			1
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

*02	27289	X	22012	-0-	-5277	-0-	21964	2	48	9	N	44	38	1			8
03	28117	X	22435	-0-	-5682	-0-	22390	2	45	9	N	41	46	1			3
04	25530	X	19901	-0-	-5629	-0-	19850	2	51	9	N	46	30	1			19
05	25203	X	19627	-0-	-5576	-0-	19553	2	74	9	N	67	63	1			23
06	24390	X	18231	-0-	-6159	-0-	18163	2	68	9	N	62	69	1			16
07	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					N	NO RPT					16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 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
*02	2958	X	1725	-0-	-1233	-0-	110	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1589	-0-	-1232	-0-	101	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1361	-0-	-1189	-0-	92	1	1268	2	N	1					1
							1	9									
05	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	90	1	1281	2	N	8	6	1			3
							9	9									
06	1950	X	1240	-0-	-710	-0-	82	1	1150	2	N	7	8	1			2
							8	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132

*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

*02	2668	X	2530	-0-	-138	-0-	2518	2	12	9	N	11	9	1			2
*03	2852	X	1077	-0-	-1775	-0-	1063	2	14	9	N	13	13	1			2
*04	2760	X	838	-0-	-1922	-0-	827	1	11	9	N	10	11	1			1
*05	2852	X	794	-0-	-2058	-0-	786	2	8	9	N	7	6	1			2
*06	2760	X	769	-0-	-1991	-0-	761	2	8	9	N	7	8	1			1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

02	0	W	4785	-0-	4785	28556	4644	2	141	9	N	128	125	1			18
03	0	W	4667	-0-	4667	33223	4524	2	143	9	N	130	127	1			21
04	0	W	4290	-0-	4290	37513	4156	2	134	9	N	122	125	1			18
05	0	W	4484	-0-	4484	41997	4376	2	108	9	N	98	84	1			32
06	0	W	4196	-0-	4196	46193	4085	2	111	9	N	101	117	1			16
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	46193					N	NO RPT					16

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

02	14B2 EXT		217	-0-	217	217	4	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		215	-0-	215	432	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		135	-0-	135	567	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-					-0-
06	567	X	-0-	-0-	-567	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

02	609 N	588	-0-	-21	-0-	1	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	8	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	38	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	3	Y	-0-					-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	105	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	99	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	104	1	3352	2	N	-0-					-0-
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	92	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	87	1	2798	2	N	-0-					-0-
*07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	87	1	2819	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	694	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1014	2	33	9	Y	30	37	1			3
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	Y	17	12	1			8
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1025	2	33	9	Y	30	30	1			8
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1047	2	30	9	Y	27	33	1			2
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	Y	16	14	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

*02	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	290	1	230	2	Y	297	291	1			41
							327	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	238	1	427	2	Y	304	297	1			48
							334	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	172	1	599	2	Y	278	288	1			38
							306	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	310	1	500	2	Y	114	114	1			38
							125	9									
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	300	1	502	2	Y	118	137	1			19
							130	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	464	X	352	-0-	-112	-0-	349	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	420	X	366	-0-	-54	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	420	X	334	-0-	-86	-0-	334	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2755	X	2317	-0-	-438	-0-	290	1	1985	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	310	1	2069	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
04	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	300	1	1938	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
05	2635	X	1629	-0-	-1006	-0-	180	1	1409	2	Y	36	30	1			12
							40	9									
06	2550	X	462	-0-	-2088	-0-	421	2	41	9	Y	37	43	1			6
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	138	1	4451	2	N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	127	1	4110	2	N	-0-					-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	132	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3933	-0-	-965	-0-	118	1	3815	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3523	-0-	-1217	-0-	106	1	3417	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	2186	-0-	-2712	-0-	66	1	2120	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

*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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	208	1	8657	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	245	1	8696	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	223	1	7945	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	180	1	6884	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	159	1	6645	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	158	1	5376	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2755	X	2040	-0-	-715	-0-	61	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	73	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	70	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	74	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	69	1	2234	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2280	-0-	-169	-0-	68	1	2212	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3021	-0-	-546	-0-	7	1	3014	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	39	1	3196	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	192	1	3168	3	Y	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	198	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	180	1	2866	3	Y	-0-					-0-
*07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	232	1	3386	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

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
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	9	1	698	3	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	3	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	714	3	N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	52	1	704	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 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
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	114	3	Y	4	4	1			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	51	3	Y	2	1	1			1
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	80	3	Y	3	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	179	3	N	7	7	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	87	3	N	9	5	1			4
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9 12	1 9	129	3	N	11	12	1			3

CARTHAGE (6900) //CONT.// 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	244	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	270	1	851	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	246	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	280	-0-	-650	-0-	246	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	4089	X	3794	-0-	-295	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3964	-0-	-56	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3703	-0-	-420	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	310	-0-	-837	-0-	310	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					32
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	3	11	9	N	10					42
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			N	-0-					42
05	1736	N	1162	-0-	-574	-0-	1162	3			N	-0-					42
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					42
07	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	1150	3			N	-0-					42

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2	13	9	N	12	2	8			53
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1090	2	15	9	N	14	7	8			60
04	1080	N	708	-0-	-372	-0-	695	2	13	9	N	12	4	8			68
05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	836	2	8	9	N	7					75
06	1080	N	903	-0-	-177	-0-	886	2	17	9	N	15	6	8			84
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1035	2	19	9	N	17	7	8			94

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	N	2	2	8			94
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3224	2	4	9	N	4	4	8			94
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	N	9	4	8			99
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2829	2	17	9	N	15					114
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2933	2	11	9	N	10	4	8			120
*07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3652	2	17	9	N	15	5	8			130

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					43
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					43
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					43
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					43
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					43
*07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					43

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					229
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	N	2					231
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					233
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					233
06	1560	N	855	-0-	-705	-0-	855	2			N	-0-					233
07	1426	N	314	-0-	-1112	-0-	314	2			N	-0-					233

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	393	1	1588	2	N	-0-					27
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	422	1	1801	2	N	-0-					27
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	379	1	1624	2	N	3					30
							3	9									
05	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	400	1	1697	2	N	-0-					30
06	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	386	1	1639	2	N	8					38
							9	9									
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	360	1	1723	2	N	-0-					38

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					47
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					47
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					47
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					47
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					47
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					47

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	22					84
							24	9									
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	4	1	18	2	N	7					91
							8	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					91
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					91
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	456	1	1842	2	N	-0-					55
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	438	1	1867	2	N	1					56
							1	9									
04	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	376	1	1613	2	N	11					67
							12	9									
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	480	1	2038	2	N	14					81
							15	9									
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	436	1	1849	2	N	12					93
							13	9									
07	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	333	1	1593	2	N	-0-					93

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	453	1	1831	2	N	2					19
							2	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	457	1	1949	2	N	-0-					19
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	437	1	1876	2	N	13					32
							14	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	446	1	1891	2	N	5					37
							6	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	429	1	1822	2	N	-0-					37
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	393	1	1878	2	N	-0-					37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	253	1	1025	2	N	11					194
							12	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	198	1	845	2	N	-0-					194
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	191	1	821	2	N	28					222
							31	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	179	1	761	2	N	-0-					222
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	177	1	751	2	N	-0-					222
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	159	1	758	2	N	-0-					222

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
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	229	1	927	2	N	-0-					178
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	207	1	886	2	N	29					207
							32	9									
04	1170	N	966	-0-	-204	-0-	182	1	783	2	N	1					208
							1	9									
05	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	203	1	860	2	N	2					210
							2	9									
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	194	1	824	2	N	3					213
							3	9									
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	178	1	848	2	N	-0-					213

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	580	N	556	-0-	-24	-0-	110	1	446	2	N	-0-					46
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	117	1	496	2	N	-0-					46
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	91	1	388	2	N	-0-					46
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	246	1	1045	2	N	-0-					46
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	266	1	1129	2	N	-0-					46
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	N	-0-					46

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

02	1247	N	1232	-0-	-15	-0-	232	1	936	2	N	58					59
							64	9									
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	217	1	926	2	N	23					82
							25	9									
04	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	199	1	852	2	N	-0-					82
05	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	216	1	918	2	N	-0-					82
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	225	1	957	2	N	-0-					82
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	298	1	1425	2	N	-0-					82

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	440	1	1780	2	N	-0-					137
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	445	1	1901	2	N	42					179
							46	9									
04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	423	1	1811	2	N	12					191
							13	9									
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	447	1	1898	2	N	11					202
							12	9									
06	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	420	1	1782	2	N	12					214
							13	9									
*07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	401	1	1920	2	N	13					227
							14	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

02	1885	N	1379	-0-	-506	-0-	274	1	1105	2	N	-0-					120
03	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	317	1	1352	2	N	-0-					120
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	318	1	1364	2	N	-0-					120
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	320	1	1361	2	N	-0-					120
06	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	307	1	1303	2	N	-0-					120
07	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	281	1	1340	2	N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					130
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					130
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					130
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					130
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					130
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					200
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	2	3	9	N	3	133	1			70
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					70
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					70
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					70
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					70

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	42	68	1			28
							46	9									
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					28
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					28
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					28
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					28
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					28

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					3
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					3
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					3
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					3
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

02	290	N	224	-0-	-66	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					34
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					34
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					34
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	20	1	210	3	Y	35					69
							39	9									
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					69

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

02	145	N	85	-0-	-60	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					1
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					1
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					1
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					1
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	-0-					1

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					20
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	Y	-0-	13	1			7
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					7
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					7
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					37
03	341	N	136	-0-	-205	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					37
04	300	N	104	-0-	-196	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	10	1			27
05	279	N	143	-0-	-136	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					27
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					27
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					27

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	60	1	715	3	Y	26	1	8			88
							29	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	725	3	Y	1	1	8			88
							1	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	64	1	691	3	Y	1	1	8			88
							1	9									
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	52	1	542	3	Y	18					106
							20	9									
06	720	N	526	-0-	-194	-0-	45	1	474	3	Y	6					112
							7	9									
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	41	1	550	3	Y	7					119
							8	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

02	812	N	717	-0-	-95	-0-	55	1	662	3	Y	-0-					34
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	79	1	754	3	Y	-0-					34
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	3	Y	-0-					34
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	69	1	729	3	Y	-0-					34
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	66	1	695	3	Y	35					69
							39	9									
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	51	1	685	3	Y	-0-					69

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					95
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					95
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					95
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					95
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					95
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					95

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

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	1	2	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

02	174	N	94	-0-	-80	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					37
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					37
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	10	1			27
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					27
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					27
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					27

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					56
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					56
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					56
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					56
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					56
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					56

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

02	116	N	102	-0-	-14	-0-	7 6	1 9	89	3	Y	5	11	1			7
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					7
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					7
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					7
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					7
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

02	261	N	174	-0-	-87	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					34
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					34
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					34
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					34
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	35					69
							39	9									
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					69

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

02	116	N	65	-0-	-51	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					58
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					58
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					58
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					58
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					58
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					58

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

02	145	N	133	-0-	-12	-0-	10	1	117	3	Y	5	18	1			8
							6	9									
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					8
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					8
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					8
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					8
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					8

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					114
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					114
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					114
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					114
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					114
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					114

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

02	58	N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					7
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					7
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					7
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					7
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					7
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	34					56
							37	9									
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					56
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	38	1			18
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					18
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					18
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

02	87	N	67	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	23					43
							25	9									
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					43
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	51	3	Y	2	30	1			15
							2	9									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					15
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					15
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					15

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

02	580	N	561	-0-	-19	-0-	23	1	532	3	Y	5	9	1			8
							6	9									
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	28	1	574	3	Y	16	10	1			14
							18	9									
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	23	1	536	3	Y	4	10	1			8
							4	9									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	25	1	538	3	Y	8					16
							9	9									
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	22	1	520	3	Y	11	9	1			18
							12	9									
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	23	1	509	3	Y	-0-	15	1			3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

02	261	N	181	-0-	-80	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					3
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					3
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					3
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	7					10
							8	9									
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					10
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					10

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

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	1	1	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					5
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					5
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					5
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					5

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

02	174	N	137	-0-	-37	-0-	9	1	109	3	Y	17					71
							19	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					71
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	1	49	1			23
							1	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					23
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					23
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					23

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					8
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					8
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					8
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					8
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					8
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					37
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					37
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					37
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					37
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	10					47
							11	9									
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	5					52
							6	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	13	6	1			11
							14	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	256	3	Y	2					12
							2	9									
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	9	1	200	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	9	1	189	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	12	1	270	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	12	1	245	3	Y	11	5	1			10
							12	9									
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	11	1	255	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	264	3	Y	2					8
							2	9									
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	9	1	221	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	243	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	606	-0-	-293	-0-	24	1	571	3	Y	10	66	1			30
							11	9									
03	961	N	348	-0-	-613	-0-	16	1	320	3	Y	11	31	1			10
							12	9									
04	930	N	411	-0-	-519	-0-	17	1	383	3	Y	10	7	1			13
							11	9									
05	651	N	437	-0-	-214	-0-	19	1	409	3	Y	8					21
							9	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	6	12	1			15
							7	9									
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	390	3	Y	4	13	1			6
							4	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1834	-0-	-51	-0-	138	1	1649	3	Y	43	55	1	1	8	28
							47	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	188	1	1794	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	180	1	1936	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	189	1	1988	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	161	1	1704	3	Y	-0-					28
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	148	1	2003	3	Y	1	1	8			28
							1	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					23
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					23
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					23
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					23
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					23
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					23

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					1
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	6	1	66	3	Y	8					9
							9	9									
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		44	1	1024	3	Y	13	10	1			16
								14	9									
03	1023	N	834	-0-	-189	-0-		37	1	765	3	Y	29	19	1			26
								32	9									
04	930	N	679	-0-	-251	-0-		28	1	643	3	Y	7	19	1			14
								8	9									
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-		43	1	931	3	Y	20					34
								22	9									
06	810	N	632	-0-	-178	-0-		25	1	599	3	Y	7	19	1			22
								8	9									
07	713	N	620	-0-	-93	-0-		27	1	587	3	Y	5	18	1			9
								6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-		28	1	334	3	Y	-0-					86
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-		30	1	285	3	Y	-0-					86
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-		24	1	260	3	Y	19					105
								21	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-		28	1	291	3	Y	1	1	8			105
								1	9									
06	300	N	215	-0-	-85	-0-		19	1	196	3	Y	-0-					105
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-		22	1	299	3	Y	-0-					105

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2743	-0-	-244	-0-		111	1	2587	3	Y	41	42	1			53
								45	9									
03	3193	X	2751	-0-	-442	-0-		123	1	2545	3	Y	75	61	1	1	8	66
								83	9									
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-		121	1	2796	3	Y	90	48	1	1	8	107
								99	9									
05	3193	X	2808	-0-	-385	-0-		121	1	2631	3	Y	51					158
								56	9									
06	3000	X	2138	-0-	-862	-0-		86	1	2028	3	Y	22	90	1			90
								24	9									
07	3131	X	2963	-0-	-168	-0-		127	1	2800	3	Y	33	76	1			47
								36	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-		35	1	424	3	Y	-0-					42
03	372	N	270	-0-	-102	-0-		25	1	242	3	Y	3					45
								3	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-		25	1	266	3	Y	-0-					45
05	403	N	272	-0-	-131	-0-		24	1	248	3	Y	-0-					45
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-		24	1	255	3	Y	-0-					45
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-		27	1	364	3	Y	5					50
								6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

02	116	N	49	-0-	-67	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		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

02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					34
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					34
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					34
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					34
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					34
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					38
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					38
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					38
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					38
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					38
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	10	11	1			14
							11	9									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	32					46
							35	9									
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	6	1	142	3	Y	10	43	1			13
							11	9									
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	160	3	Y	21					34
							23	9									
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	6	1	133	3	Y	9	37	1			6
							10	9									
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	4					10
							4	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					5
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	Y	3					8
							3	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	409	3	Y	-0-					8
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					8
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	Y	10					18
							11	9									
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	5					23
							6	9									

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1363	N	1326	-0-	-37	-0-	54	1	1270	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	1519	N	716	-0-	-803	-0-	31	1	631	3	Y	49	10	1			44
							54	9									
04	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	11	1	251	3	Y	2	32	1			14
							2	9									
05	1426	N	426	-0-	-1000	-0-	19	1	406	3	Y	1					15
							1	9									
06	690	N	497	-0-	-193	-0-	20	1	473	3	Y	4	9	1			10
							4	9									
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	Y	2	8	1			4
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					51
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					51
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	15					66
							17	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	70	1	733	3	Y	-0-					66
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					66
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					66

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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	Y	-0-					87
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					87
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					87
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					87
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

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
02	2697	X	1876	-0-	-821	-0-	144	1	1732	3	Y	-0-					47
03	2883	X	2141	-0-	-742	-0-	192	1	1840	3	Y	99					146
							109	9									
04	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	160	1	1722	3	Y	-0-					146
05	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	162	1	1704	3	Y	7					153
							8	9									
06	2070	N	1829	-0-	-241	-0-	158	1	1671	3	Y	-0-					153
*07	3100	N	4841	-0-	1741	1741	333	1	4507	3	Y	1	1	8			153
							1	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	582	3	Y	20					97
							22	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	13	1	8			109
							14	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					109
05	682	N	211	-0-	-471	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					109
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	21	1	495	3	Y	-0-					109
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					109

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
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	22	20	1			26
							24	9									
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					26
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					26
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					26
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					26
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					26

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					10
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	Y	-0-					10
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	25					35
							28	9									
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	22	1	234	3	Y	-0-	15	1			20
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	3	Y	-0-	11	1			9
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					9

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	83	1	991	3	Y	5	15	1	1	8	7
							6	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	3	Y	-0-					7
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	98	1	1052	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	97	1	1020	3	Y	-0-					7
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	84	1	890	3	Y	-0-					7
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	57	1	767	3	Y	-0-					7

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					6
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					6
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					6
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					6
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					6
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					6

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
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					3
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					3
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					3
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	7					10
							8	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	25	1	270	3	Y	-0-					10
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					10

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	261	N	135	-0-	-126	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					17
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					17
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	988	3	Y	80	2	8			95
							88	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	432	3	Y	51	41	1	1	8	104
							56	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	1	56	1			49
							1	9									
07	775	N	120	-0-	-655	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					49

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
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	12	1	139	3	N	-0-					105
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	14	1	136	3	N	-0-					105
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					105
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	1	1	8			105
							1	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	12					117
							13	9									
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	N	-0-					117

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
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	46	1	1083	3	Y	45	61	1	1	8	65
							50	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	3	Y	60	1	8			124
							66	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	50	116	1	2	8	56
							55	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	3	Y	85					141
							94	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	Y	45	157	1	2	8	27
							50	9									
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	67	1	8			93
							74	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
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	Y	23	38	1			31
							25	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	3	Y	-0-					31
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	Y	-0-					31
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	-0-					31
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					31
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					31

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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	854	3	Y	6	105	1	1	8	25
							7	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	41	1	389	3	Y	-0-					25
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					25
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					25
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	105	1	1421	3	Y	74	1	8			98
							81	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13 1 7 9		314	3	Y	6	19	1			12
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16 1 32 9		326	3	Y	29					41
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13 1 10 9		299	3	Y	9	38	1			12
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15 1 21 9		318	3	Y	19					31
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12 1 23 9		292	3	Y	21	39	1			13
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9		297	3	Y	2					15

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14 1 9 9		326	3	Y	8	18	1			15
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17 1 35 9		347	3	Y	32					47
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15 1 9 9		349	3	Y	8	44	1			11
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	15 1 22 9		332	3	Y	20					31
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	13 1 17 9		308	3	Y	15	36	1			10
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	14 1 8 9		318	3	Y	7					17

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

02	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					6
03	T. A.	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					6

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					31
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					31
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					31
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					31
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					31
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	4					35
						4	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

02	638 N	137	-0-	-501	-0-	137	3			Y	-0-					54
03	744 N	20	-0-	-724	-0-	20	3			Y	-0-					54
04	600 N	25	-0-	-575	-0-	25	3			Y	-0-					54
05	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					54
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					54
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					61
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					61
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					61
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					15
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					15
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					15
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					15
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					15
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	10					25
							11	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	1					19
							1	9									
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	412	3	Y	13					32
							14	9									
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	15	1	355	3	Y	2					34
							2	9									
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	17	1	380	3	Y	1					35
							1	9									
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	16	1	379	3	Y	-0-	15	1			20
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	22					42
							24	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					19
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					19
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					19
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	17	1	183	3	Y	2	8	1			13
							2	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-	7	1			6
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					6

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	1					19
							1	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	12					31
							13	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	2					33
							2	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	3					36
							3	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					36
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	13					49
							14	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					46
03	620	N	114	-0-	-506	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					46
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					46
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					46
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	22	99	1			45
							24	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	Y	-0-					45
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					45
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					45
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	613	3	Y	-0-					45
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	Y	-0-					45

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					37
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					37
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-	10	1			27
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					27
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					27
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					27

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
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	7	1	169	3	Y	11					19
							12	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	7					26
							8	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	4					30
							4	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	2					32
							2	9									
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					32
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	23					55
							25	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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	2					10
							2	9									
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					10
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	112	3	Y	3					13
							3	9									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					13
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					13
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	47					60
							52	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	609	N	399	-0-	-210	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					4
03	651	N	383	-0-	-268	-0-	36	1	344	3	Y	3					7
							3	9									
04	540	N	383	-0-	-157	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					7
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					7
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	30	1	315	3	Y	5					12
							6	9									
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	27	1	369	3	Y	5					17
							6	9									

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

02	319	N	313	-0-	-6	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					14
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					14
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					14
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	305	3	Y	-0-	6	1			8
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	26	1	281	3	Y	-0-	4	1			4
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					4

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					69
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					69
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	153	3	10	9	Y	9					78
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					78
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	6	1			72
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	Y	6					78

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					77
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					77
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					77
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					77
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					77
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1256	3	Y	22	56	1			39
							24	9									
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	53	1	1092	3	Y	21	1	8			59
							23	9									
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	50	1	1143	3	Y	27	1	8			85
							30	9									
05	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	51	1	1104	3	Y	21					106
							23	9									
06	1140	N	888	-0-	-252	-0-	36	1	835	3	Y	15	1	8			120
							17	9									
07	1271	N	953	-0-	-318	-0-	40	1	885	3	Y	25					145
							28	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	6	1	131	3	Y	1	20	1			8
							1	9									
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					8
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	136	3	Y	13					21
							14	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					21
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					21
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					21

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	6	83	1			32
							7	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	3	Y	37	1	8			68
							41	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	957	3	Y	20	1	8			87
							22	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	921	3	Y	27					114
							30	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	934	3	Y	24	1	8			137
							26	9									
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	878	3	Y	20					157
							22	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	126	-0-	-106	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	Y	9	1	8			8
							10	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	11					19
							12	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	3	Y	-0-					19
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	618	3	Y	50	1	8			68
							55	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					33
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					33
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					33
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					33
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					33
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					33

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					54
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					54
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					54
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					54
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					54
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					54

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

02	290	N	276	-0-	-14	-0-	11	1	265	3	Y	-0-	34	1			10
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					10
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					10
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					10
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					10
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					10

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					24
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					24
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	33					57
							36	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					57
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					57
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	13					70
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					38
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					38
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					38
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					38
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					38
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					105
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					105
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					105
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					105
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					105
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	292	3	8	9	Y	7					112

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					55
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					55
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					55
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					55

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	2610	X	1441	-0-	-1169	-0-	59	1	1382	3	Y	-0-					81
03	2790	X	1479	-0-	-1311	-0-	68	1	1411	3	Y	-0-					81
04	2700	X	1498	-0-	-1202	-0-	62	1	1435	3	Y	1					82
							1	9									
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	3	Y	4					86
							4	9									
06	1740	X	1705	-0-	-35	-0-	69	1	1624	3	Y	11					97
							12	9									
07	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	65	1	1445	3	Y	9					106
							10	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

02	493	N	443	-0-	-50	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					21
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	41	1	392	3	Y	-0-					21
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					21
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					21
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	35	1	367	3	Y	-0-					21
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					21

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

02	3364	X	1429	-0-	-1935	-0-	110	1	1318	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	3596	X	107	-0-	-3489	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					11
04	3480	X	108	-0-	-3372	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					11
05	3596	X	279	-0-	-3317	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					11
06	3480	X	2850	-0-	-630	-0-	246	1	2604	3	Y	-0-					11
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	234	1	3171	3	Y	1	1	8			11
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	5	15	1			10
							6	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	18					28
							20	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	7	26	1			9
							8	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	12					21
							13	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	19	28	1			12
							21	9									
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					12

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	Y	-0-					14
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	343	3	Y	13	18	1			9
							14	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	22	18	1			13
							24	9									
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	337	3	Y	2					15
							2	9									
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	14	1	322	3	Y	3					18
							3	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	15	1	329	3	Y	9	15	1			12
							10	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

02	1421	N	1376	-0-	-45	-0-	106	1	1270	3	Y	-0-					45
03	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	115	1	1096	3	Y	-0-					45
04	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	98	1	1052	3	Y	-0-					45
05	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	98	1	1036	3	Y	-0-					45
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	94	1	1000	3	Y	-0-					45
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	132	1	1783	3	Y	68	1	8			112
							75	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					14
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					14
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	3	Y	-0-					14
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	Y	-0-					14
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					14
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					14

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					14
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	199	3	Y	9	16	1			7
							10	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	21	16	1			12
							23	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	210	3	Y	4					16
							4	9									
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	8	1	189	3	Y	3					19
							3	9									
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	10	1	223	3	Y	6	16	1			9
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	12	26	1			21
							13	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	34					55
							37	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	11	51	1			15
							12	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	Y	18					33
							20	9									
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	20	1	480	3	Y	27	43	1			17
							30	9									
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	21	1	472	3	Y	9					26
							10	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	3	Y	8					62
							9	9									
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	61	1	1267	3	Y	27					89
							30	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	3	Y	27					116
							30	9									
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	56	1	1212	3	Y	8					124
							9	9									
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	52	1	1218	3	Y	-0-	81	1			43
07	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	56	1	1229	3	Y	27					70
							30	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	1	38	1			13
							1	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					13
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					13
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					13
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					13
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	12	1	168	3	Y	13					26
							14	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					3
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					3
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					3
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					3
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	13					16

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
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					22
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					22
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	43	1	466	3	Y	-0-					22
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	-0-					22
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					22
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					25
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	-0-					25
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	14					39
							15	9									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	3	Y	-0-	17	1			22
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	-0-	12	1			10
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	6					16
							7	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

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

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	653	3	56	9	N	51					233
03	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					233
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1	1	8			233
05	589	N	289	-0-	-300	-0-	289	3			N	-0-					233
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	N	1	1	8			233
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	3			N	-0-					233

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
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					14
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					14
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	-0-					14
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					14
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	Y	-0-					14
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					15
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	45	1	428	3	Y	2					17
							2	9									
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	38	1	411	3	Y	-0-					17
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	39	1	409	3	Y	-0-					17
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	37	1	390	3	Y	10					27
							11	9									
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	29	1	399	3	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	12	1	270	3	Y	5	17	1			10
							6	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	22					32
							24	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	11	1	263	3	Y	4	30	1			6
							4	9									
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	264	3	Y	12					18
							13	9									
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	10	1	246	3	Y	18	25	1			11
							20	9									
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	248	3	Y	4					15
							4	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

02	667	N	495	-0-	-172	-0-	495	3			Y	-0-					128
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					128
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					128
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			Y	-0-					128
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					128
07	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	3			Y	-0-					128

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	-0-					32
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					32
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					32
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					32
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	Y	-0-					32
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	42					74
							46	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

02	145	N	109	-0-	-36	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					4
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					4
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					4
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					4
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					4
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					12
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					12
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	546	3	Y	7					19
							8	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	3	Y	-0-					19
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	575	3	Y	-0-					19
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	683	3	Y	-0-					19

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

02	377	N	376	-0-	-1	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					27
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	-0-					27
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					27
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	34	1	362	3	Y	-0-	12	1			15
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	32	1	341	3	Y	-0-	8	1			7
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	26	1	349	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1276	N	907	-0-	-369	-0-	70	1	837	3	Y	-0-					63
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	92	1	882	3	Y	-0-					63
04	1230	N	672	-0-	-558	-0-	57	1	615	3	Y	-0-					63
05	961	N	624	-0-	-337	-0-	54	1	570	3	Y	-0-					63
06	930	N	490	-0-	-440	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					63
07	682	N	465	-0-	-217	-0-	31	1	415	3	Y	17					80
							19	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

02	725	N	517	-0-	-208	-0-	40	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	55	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	51	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	7					7
							8	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	3	Y	-0-					7
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	1	1	8			57
							1	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					57
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	N	1	1	8			57
							1	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	N	1	1	8			57
							1	9									
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	8	1	86	3	N	-0-					57
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	N	194	1	8			250
							213	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	6	41	1			5
							7	9									
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	348	3	Y	3					8
							3	9									
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					8
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					8
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	12	1	280	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					3

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
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					2
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					2
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					2
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	7					9
							8	9									
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					9
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					9

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					8
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					8
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					8
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					8
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					8
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	17					25
							19	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	2871	X	2612	-0-	-259	-0-	201	1	2411	3	Y	-0-					151
03	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	269	1	2576	3	Y	-0-					151
04	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	241	1	2592	3	Y	21	2	8			170
							23	9									
05	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	199	1	2097	3	Y	63	74	1	1	8	158
							69	9									
06	2760	X	1595	-0-	-1165	-0-	136	1	1436	3	Y	21	84	1			95
							23	9									
07	2945	X	1238	-0-	-1707	-0-	84	1	1139	3	Y	14					109
							15	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
02	1856	N	1829	-0-	-27	-0-	74	1	1721	3	Y	31	126	1			26
							34	9									
03	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	88	1	1810	3	Y	38	1	8			63
							42	9									
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	76	1	1753	3	Y	29	1	8			91
							32	9									
05	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	81	1	1751	3	Y	25					116
							28	9									
06	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	69	1	1609	3	Y	33	95	1	1	8	53
							36	9									
07	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	74	1	1630	3	Y	30					83
							33	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	101	1	1212	3	Y	-0-					20
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	129	1	1234	3	Y	-0-					20
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	3	Y	-0-					20
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	107	1	1123	3	Y	-0-					20
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	103	1	1091	3	Y	-0-					20
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	72	1	970	3	Y	18	1	8			37
							20	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	N	335	-0-	-738	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					58
03	930	N	213	-0-	-717	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					58
04	420	N	175	-0-	-245	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					58
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					58
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					58
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					58

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	22	4	1			18
							24	9									
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	203	3	Y	1					19
							1	9									
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					19
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	16					35
							18	9									
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	Y	-0-	29	1			6
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					6

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	327	-0-	-108	-0-	25	1	301	3	Y	1	18	1			7
							1	9									
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					7
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	-0-					7
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					7
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					7
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	12	1	164	3	Y	13					20
							14	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	1	37	1			12
							1	9									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					12
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					12
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					12
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					12
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	13					25
							14	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1131	N	1119	-0-	-12	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-	1	1			1
03	1240	N	306	-0-	-934	-0-	14	1	285	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
04	1140	N	135	-0-	-1005	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	4	1			1
05	1209	N	172	-0-	-1037	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					1
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	6	1	138	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	Y	-0-	3	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	17	3	1			15
							19	9									
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					15
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					15
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	15					30
							17	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	170	3	Y	1	25	1			6
							1	9									
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					6

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	14	1	325	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	18	1	364	3	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					2
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					2
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	14	1	338	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					2

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					38
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					38
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					38
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					38
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					38
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	10					48
							11	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					22
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	21	1	434	3	Y	14	26	1			10
							15	9									
04	570	N	447	-0-	-123	-0-	17	1	393	3	Y	34	25	1			19
							37	9									
05	558	N	331	-0-	-227	-0-	14	1	303	3	Y	13					32
							14	9									
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	13	1	310	3	Y	6					38
							7	9									
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	14	1	304	3	Y	6	31	1			13
							7	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

02	58	N	39	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					36
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					36
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					36
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					36
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					36
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	18					54
							20	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

02	522	N	401	-0-	-121	-0-	31	1	370	3	Y	-0-					30
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	50	1	482	3	Y	-0-					30
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	64	1	687	3	Y	-0-					30
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	73	1	772	3	Y	-0-					30
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	77	1	812	3	Y	-0-					30
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	60	1	812	3	Y	28					58
							31	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					23
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					26
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					26
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					26
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					26
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					26
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					26

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

02	377	N	175	-0-	-202	-0-	6	1	134	3	Y	32	6	1			27
							35	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					27
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	3	Y	-0-					27
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	-0-					27
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	3	Y	1	22	1			6
							1	9									
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	3	Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	9					23
							10	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	16					39
							18	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	Y	-0-					39
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	3	Y	-0-					39
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	754	3	Y	-0-					39
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	Y	5					44
							6	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					1
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					3

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					76
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	346	3	33	9	Y	30					106
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	3			Y	-0-					106
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3			Y	-0-					106
06	360	N	73	-0-	-287	-0-	73	3			Y	-0-					106
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	3			Y	-0-					106

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	986	N	702	-0-	-284	-0-	72	1	622	3	Y	7					36
							8	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	110	1	779	3	Y	19					55
							21	9									
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	111	1	678	3	Y	13					68
							14	9									
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	138	1	861	3	Y	7					75
							8	9									
06	870	N	745	-0-	-125	-0-	73	1	670	3	Y	2					77
							2	9									
07	837	N	651	-0-	-186	-0-	105	1	533	3	Y	12					89
							13	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

02	58	N	45	-0-	-13	-0-	3	1	41	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					3
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					3
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	13					16

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					26
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	3	44	9	N	40	224	1			113
03	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	3			N	-0-					113
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	841	3	35	9	N	32					145
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	760	3	42	9	N	38					183
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	580	3	22	9	N	20					203
07	899	N	549	-0-	-350	-0-	521	3	28	9	N	25					228

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					64
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	138	104	1			98
							152	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	52	120	1			30
							57	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	3					33
							3	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	112					145
							123	9									
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	16	1	348	3	Y	29	120	1			54
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	41	1	352	3	Y	2					3
							2	9									
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	51	1	362	3	Y	2					5
							2	9									
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	57	1	349	3	Y	-0-					5
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	55	1	341	3	Y	-0-					5
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	37	1	339	3	Y	1					6
							1	9									
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	63	1	320	3	Y	7					13
							8	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	453	-0-	-40	-0-	47	1	404	3	Y	2					34
							2	9									
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	58	1	411	3	Y	3					37
							3	9									
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	64	1	390	3	Y	-0-					37
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	62	1	388	3	Y	-0-					37
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	42	1	386	3	Y	2					39
							2	9									
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	70	1	358	3	Y	6					45
							7	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					118
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					118
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					118
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					118
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					118
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					13
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	9	15	1			7
							10	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					7
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	3					10
							3	9									
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	6	8	1			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
02	899	N	828	-0-	-71	-0-	34	1	794	3	Y	-0-					141
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					141
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	37	1	844	3	Y	-0-					141
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	42	1	920	3	Y	-0-					141
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	1	1	8			141
							1	9									
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	Y	51	110	1			82
							56	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

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

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	365	3	Y	2					10
							2	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	Y	4					14
							4	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					14
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					14
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	31	1	280	3	Y	1					15
							1	9									
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	52	1	264	3	Y	5					20
							6	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	56	1	480	3	Y	10					13
							11	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	76	1	540	3	Y	21					34
							23	9									
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	76	1	465	3	Y	2					36
							2	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	84	1	521	3	Y	9					45
							10	9									
06	570	N	420	-0-	-150	-0-	41	1	377	3	Y	2					47
							2	9									
07	558	N	371	-0-	-187	-0-	60	1	305	3	Y	5					52
							6	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

02	145	N	140	-0-	-5	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					23
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					23
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					23
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					23
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					23
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	96	3	Y	4					27
							4	9									

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

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

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	670	3	54	9	Y	49	50	1			81
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	653	3	36	9	Y	33	46	1			68
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13					81
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	673	3	6	9	Y	5					86
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	672	3	9	9	Y	8					94
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	677	3	7	9	Y	6	61	1			39

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

02	3248	X	1325	-0-	-1923	-0-	1174	3	151	9	Y	137	127	1			219
03	1550	X	560	-0-	-990	-0-	540	3	20	9	Y	18	125	1			112
04	1500	X	759	-0-	-741	-0-	723	3	36	9	Y	33					145
05	1550	X	829	-0-	-721	-0-	803	3	26	9	Y	24					169
06	1380	X	1053	-0-	-327	-0-	1028	3	25	9	Y	23					192
07	1426	X	767	-0-	-659	-0-	757	3	10	9	Y	9	124	1			77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	8526	-0-	-58	-0-	349 21	1 9	8156	3	Y	19	23	1			26
03	9176	X	9092	-0-	-84	-0-	417 68	1 9	8607	3	Y	62	33	1	1	8	54
04	8880	X	8662	-0-	-218	-0-	359 36	1 9	8267	3	Y	33	39	1			48
05	9176	X	8813	-0-	-363	-0-	387 7	1 9	8419	3	Y	6					54
06	8820	X	8259	-0-	-561	-0-	337 14	1 9	7908	3	Y	13	31	1			36
07	9114	X	8492	-0-	-622	-0-	367 3	1 9	8122	3	Y	3	30	1			9

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	3			N	-0-					63
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					63
04	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-					63
05	775	N	336	-0-	-439	-0-	336	3			N	-0-					63
06	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	3			N	-0-					63
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					63

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					34
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					21
05	14B2 EXT		64	-0-	64	66	64	2			N	-0-					21
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					21
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					101
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					104
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					104
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10					114
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					114
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					76
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					76
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					55
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					55
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					55
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					55
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

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
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4362	2	23	9	N	21					226
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					226
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					226
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					226
*06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					226
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					226

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1254	2	10	9	N	9					41
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	N	9					50
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					73
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					73
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1074	2	15	9	N	14					55
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					55
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	759	2	24	9	N	22					77
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	N	6					83
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	900	X	179	-0-	-721	-0-	179	2			Y	-0-					85
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					85
*06	4740	X	512	-0-	-4228	-0-	512	2			Y	-0-					85
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					65
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	N	2					67
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	-0-					60
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT		3118	-0-	3118	3118	3109	2	9	9	N	8			51
04	14B2 EXT		1805	-0-	1805	4923	1805	2			N	-0-			51
05	14B2 EXT		1921	-0-	1921	6844	1889	2	32	9	N	29			80
*06	14B2 EXT		1422	-0-	1422	8266	1422	2			N	-0-			80
07	0	X NO RPT		-0-	-0-	8266					N	NO RPT			80

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			72
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			72
04	540	X	165	-0-	-375	-0-	165	2			Y	-0-			72
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			72
*06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			72
07	558	X NO RPT		-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			72

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			31
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			31
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			31
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			31
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			31
07	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

02	1769	X	1025	-0-	-744	-0-	1025	2			Y	-0-			89
03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-			89
04	2040	X	1266	-0-	-774	-0-	1266	2			Y	-0-			89
05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-			89
*06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-			89
07	1612	X NO RPT		-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			89

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			64
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			64
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			64
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			64
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
07	0	X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			64

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285			762
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	686	2	552	9	N	502			1264
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1264
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1264
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1264
07	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1264

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					62
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10					72
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					19
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					24
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					71
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					71
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1502	2	3	9	N	3					74
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					74
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	707	2	10	9	N	9					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					115
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					115
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	443	2	17	9	N	15					130
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					130
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
02	2813	X	8	-0-	-2805	-0-	8	2			Y	-0-					26
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					26
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					26
05	341	X	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					26
*06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					26
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					48
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					48
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					48
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					48
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					60
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					60
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					60
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					60
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

02	2726	X	2101	-0-	-625	-0-	2101	2			N	-0-					31
03	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	2163	2			N	-0-					31
04	2370	X	2253	-0-	-117	-0-	2253	2			N	-0-					31
05	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	2197	2			N	-0-					31
*06	2160	X	1995	-0-	-165	-0-	1995	2			N	-0-					31
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					31

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

02	667	X	622	-0-	-45	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
04	750	X	539	-0-	-211	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*06	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					5
04	T. A.		60	-0-	60	166	60	2			Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					5
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					5
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					5

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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					23
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					23
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					23
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					46
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					46
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					46
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 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
02	0	N	-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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					11
04	3000	N	4884	-0-	1884	1884	4884	2			Y	-0-					11
05	1896	N	12	-0-	-1884	-0-	12	2			Y	-0-					11
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8					69
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2369	2	13	9	N	12					81
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					81
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1332	N	-0-	-0-	-1332	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					51
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					51
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					51
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					51
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2053					Y	-0-					4
03	T. A.		25	-0-	25	2078	25	2			Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-					4
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-					4
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2078					Y	NO RPT					4

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
02	7482	X	-0-	-0-	-7482	-0-					Y	-0-					46
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2412	2	85	9	Y	77					123
04	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			Y	-0-					123
05	527	X	8	-0-	-519	-0-	8	2			Y	-0-					123
*06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					123
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					123

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
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					44
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					44
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					44
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					44
*06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	X	119	-0-	-1273	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	703	-0-	-785	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	149	-0-	-1321	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					42
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2					44
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					44
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					44
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					63
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					63
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					63
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					63
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					62
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					62
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					62
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					62
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

02	1972	X	1023	-0-	-949	-0-	1010	2	13	9	Y	12					99
03	1178	X	847	-0-	-331	-0-	836	2	11	9	Y	10					109
04	990	X	678	-0-	-312	-0-	657	2	21	9	Y	19					128
05	806	X	538	-0-	-268	-0-	515	2	23	9	Y	21					149
*06	1050	X	268	-0-	-782	-0-	268	2			Y	-0-					170
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					170

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	743					Y	-0-					-0-
03	T. A.		367	-0-	367	1110	367	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
05	T. A.		332	-0-	332	1442	332	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		160	-0-	160	1602	160	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1602					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					96
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	N	15					111
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					111
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					111
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					30
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	N	5					35
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1					77
03	1457	X	122	-0-	-1335	-0-	100	2	22	9	N	20					97
04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1471	2	15	9	N	14					111
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					111
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
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		6	-0-	6	13	6	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	44	31	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		10	-0-	10	54	10	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					52
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					52
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					52
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					52
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
02	2900	N	3783	-0-	883	2206	3776	2	7	9	N	6					68
03	3100	N	4179	-0-	1079	3285	4179	2			N	-0-					68
04	7183	X	3898	-0-	-3285	-0-	3898	2			N	-0-					68
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					68
*06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					68
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					68

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					147
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					147
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1437	2	9	9	N	8					155
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					155
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					155
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3832	-0-	932	2070	3832	2			N	-0-					119
03	3100	N	4382	-0-	1282	3352	4382	2			N	-0-					119
04	7276	X	3924	-0-	-3352	-0-	3921	2	3	9	N	3					122
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					122
*06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					122
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					122

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					86
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					86
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					53
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					53
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					53
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					53
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
02	2900	N	3910	-0-	1010	2802	3891	2	19	9	N	17					148
03	3100	N	4209	-0-	1109	3911	4209	2			N	-0-					148
04	7854	X	3943	-0-	-3911	-0-	3942	2	1	9	N	1					149
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					149
*06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					149
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					149

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
02	3219	X	965	-0-	-2254	-0-	954	2	11	9	Y	10					110
03	3379	X	934	-0-	-2445	-0-	932	2	2	9	Y	2					112
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3594	2	3	9	Y	3					115
05	3131	X	2781	-0-	-350	-0-	2768	2	13	9	Y	12					127
*06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					127
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					127

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					32
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					32
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					32

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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	616	2	36	9	N	33					102
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					112
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					112
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2					114
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					114
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					114
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2710	2	9	9	N	8					60
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	N	1					61
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2467	2	25	9	N	23					84
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					84
*06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					84
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					84

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
02	14B2 EXT		1903	-0-	1903	10985	1903	2			N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10985					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10985					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10985					N	-0-					34
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10985					N	-0-					34
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10985					N	NO RPT					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
02	2900	N	1922	-0-	-978	3428	1922	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1780	-0-	-1320	2108	1780	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1617	-0-	-1383	725	1617	2			Y	-0-					-0-
05	2212	N	1487	-0-	-725	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	N	-0-	-0-	-1386	-0-					Y	-0-					26
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					26
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					26
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					26
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1935	-0-	-1010	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	949	2	18	9	N	16					102
03	589	N	37	-0-	-552	-0-	37	2			N	-0-					102
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	695	2	13	9	N	12					114
05	837	N	703	-0-	-134	-0-	696	2	7	9	N	6					120
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	696	2	18	9	N	16					136
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	638	2	4	9	N	4					140

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					10
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					10
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					10
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					10
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					10
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	99	1	443	3	N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	3	N	-0-			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	99	1	441	3	N	-0-			-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	70	1	314	3	N	-0-			-0-
06	450	N	80	-0-	-370	-0-	15	1	65	3	N	-0-			-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	71	1	314	3	N	-0-			-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

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
06	14B2 EXT	551	-0-	551	551	100	1	451	3		N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551						N	-0-			23

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	887	1	3179	3	N	-0-			-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	770	1	2756	3	N	-0-			-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	832	1	2984	3	N	-0-			-0-
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	694	1	2674	3	N	-0-			-0-
06	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	477	1	1839	3	N	-0-			-0-
*07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	929	1	3578	3	N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	328	1	1301	3	Y	-0-			55
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	567	1	2259	3	Y	-0-			55
04	3000	N	3040	-0-	40	40	602	1	2438	3	Y	-0-			55
05	3179	X	3139	-0-	-40	-0-	618	1	2521	3	Y	-0-			55
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	635	1	2590	3	Y	-0-			55
*07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	272	1	1115	3	Y	-0-			55

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

02	899	N	880	-0-	-19	-0-	177	1	703	3	N	-0-			20
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	211	1	837	3	N	-0-			20
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	214	1	868	3	N	-0-			20
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	221	1	898	3	N	-0-			20
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	303	1	1235	3	N	-0-			20
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	172	1	710	3	N	-0-			20

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	183	1	813	3	N	-0-			23
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	171	1	762	3	N	-0-			23
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	182	1	809	3	N	-0-			23
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	184	1	825	3	N	-0-			23
06	900	N	493	-0-	-407	-0-	90	1	403	3	N	-0-			23
07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	168	1	750	3	N	-0-			23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	347	1	1377	3	Y	-0-					54
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	485	1	1930	3	Y	-0-					54
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	347	1	1407	3	Y	-0-					54
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	403	1	1642	3	Y	-0-					54
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	370	1	1505	3	Y	-0-					54
07	1612	N	837	-0-	-775	-0-	164	1	673	3	Y	-0-					54

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
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	512	1	2035	3	Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	362	1	1444	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1430	-0-	-490	-0-	283	1	1147	3	Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	291	1	1186	3	Y	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	283	1	1155	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	653	-0-	-835	-0-	128	1	525	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	434	1	1722	3	Y	-0-					130
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	613	1	2441	3	Y	-0-					130
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	572	1	2318	3	Y	-0-					130
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	577	1	2347	3	Y	-0-					130
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	473	1	1928	3	Y	-0-					130
07	2015	N	983	-0-	-1032	-0-	192	1	791	3	Y	-0-					130

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
02	1711	N	1704	-0-	-7	-0-	1703	2	1	9	N	1	1	8			132
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1455	2	1	9	N	1	1	8			132
04	1800	N	1263	-0-	-537	-0-	1262	2	1	9	N	1	117	1	1	8	15
05	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	1292	2	1	9	N	1	1	8			15
06	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			N	-0-					15
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1292	2	62	9	N	56					71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	585	2	57	9	Y	52	85	1	3	8	11
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	585	2	3	9	Y	3	3	8			11
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					11
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	856	2	36	9	Y	33	1	8			43
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	954	2	4	9	Y	4	4	8			43
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					32
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					32
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					32
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					32
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					32
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1809	2	48	9	Y	44	4	8			110
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2122	2	132	9	Y	120	180	1	33	8	17
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					17
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	Y	5	5	8			17
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1941	2	109	9	Y	99	99	1			17
*07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

02	2117	N	1731	-0-	-386	-0-	1718	2	13	9	N	12	12	8			20
03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					20
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	2	3	9	N	3	3	8			20
05	3100	N	3123	-0-	23	23	3117	2	6	9	N	5	5	8			20
06	3000	N	3224	-0-	224	247	3217	2	7	9	N	6	6	8			20
*07	3100	N	3462	-0-	362	609	3462	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

02	783	X	748	-0-	-35	-0-	720	2	28	9	Y	25					25
03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					25
05	806	X	395	-0-	-411	-0-	393	2	2	9	Y	2	2	8			25
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3753	2	21	9	Y	19	28	1	7	8	9
*07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3398	2	41	9	Y	37	1	8			45

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					4
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					4
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			Y	-0-					4
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	281	2	1	9	Y	1	1	8			4
06	390	N	204	-0-	-186	-0-	204	2			Y	-0-					4
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	1	8			15
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	90	1	303	2	Y	-0-					19
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	24	1	121	2	Y	14					33
							15	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	75	97	1			11
							83	9									
05	434	N	210	-0-	-224	-0-	37	1	173	2	Y	-0-					11
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	2	Y	-0-					11
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	49	1	221	2	Y	-0-					11

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1999	2	83	9	Y	75	5	8			70
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3881	2	21	9	Y	19	19	8			70
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	Y	2	2	8			70
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6491	2	78	9	Y	71	11	8			130
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6444	2	41	9	Y	37	134	1	18	8	15
*07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5542	2	68	9	Y	62	2	8			75

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2549	-0-	2549	2549	2549	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1991	-0-	1991	4540	1991	2			Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	112	-0-	-4	-0-	25	1	87	2	Y	-0-					5
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	3					8
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	19	1	105	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	18	1	79	2	Y	-0-					6
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	23	1	92	2	Y	-0-					6
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	24	1	101	2	Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	949	2	22	9	Y	20	20	8			12
03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	Y	2	2	8			12
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	Y	2	2	8			12
05	1023	X	506	-0-	-517	-0-	506	2			Y	-0-					12
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2986	2	74	9	Y	67	64	1	1	8	14
07	1457	X	1328	-0-	-129	-0-	1289	2	39	9	Y	35					49

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1682	1	4376	2	Y	22	22	8			91
							24	9									
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1475	1	5029	2	Y	44	85	1	7	8	43
							48	9									
04	6180	X	5851	-0-	-329	-0-	1219	1	4544	2	Y	80	78	1	28	8	17
							88	9									
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	1592	1	5064	2	Y	52	12	8			57
							57	9									
06	6330	X	4312	-0-	-2018	-0-	964	1	3329	2	Y	17	63	1			11
							19	9									
07	6541	X	44	-0-	-6497	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					11

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2523	X	2474	-0-	-49	-0-	2410	2	64	9	Y	58	89	1	5	8	11
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3166	2	7	9	Y	6	6	8			11
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					11
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3633	2	25	9	Y	23	2	8			32
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3332	2	4	9	Y	4	4	8			32
07	3875	X	3043	-0-	-832	-0-	3043	2			Y	-0-					32

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	2	Y	-0-					3
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	2					5
							2	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					4
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					4
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	22	1	97	2	Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					32
03	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2			Y	-0-					32
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			Y	-0-					32
05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1132	2			Y	-0-					32
06	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	1384	2			Y	-0-					32
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					4
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					4
04	300	X	190	-0-	-110	-0-	190	2			Y	-0-					4
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	570	X	252	-0-	-318	-0-	252	2			Y	-0-					4
07	589	X	282	-0-	-307	-0-	282	2			Y	-0-					4

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2348	2	17	9	Y	15	15	8			77
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					77
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					77
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					77
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	2	1	9	Y	1	1	8			77
*07	3100	N	3748	-0-	648	648	3748	2			Y	-0-					77

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130					N	-0-					87
06	130	X	-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

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

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
02	899	X	348	-0-	-551	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	8			22
03	961	X	113	-0-	-848	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	930	X	221	-0-	-709	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	372	X	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					22
06	360	X	272	-0-	-88	-0-	268	2	4	9	Y	4	4	8			22
07	372	X	296	-0-	-76	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	8			22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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	54	87	1			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	2			N	-0-					26
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					26
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					26
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	156	2	94	9	N	85	84	1			27
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					27

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					70
03	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					70
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					70
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	247	2	3	9	N	3	3	8			70
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					70
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	2621	-0-	-1381	-0-	2618	2	3	9	Y	3	3	8			18
03	3844	X	2889	-0-	-955	-0-	2765	2	124	9	Y	113	4	8			127
04	3510	X	2116	-0-	-1394	-0-	2105	2	11	9	Y	10	1	8			136
05	3534	X	1714	-0-	-1820	-0-	1689	2	25	9	Y	23	133	1	2	8	24
06	3150	X	2106	-0-	-1044	-0-	2105	2	1	9	Y	1	1	8			24
07	2883	X	1956	-0-	-927	-0-	1952	2	4	9	Y	4	4	8			24

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 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
02	3335	X	2196	-0-	-1139	-0-	2126	2	70	9	N	64	171	1	3	8	25
03	3565	X	2276	-0-	-1289	-0-	2272	2	4	9	N	4	4	8			25
04	3450	X	1258	-0-	-2192	-0-	1256	2	2	9	N	2	2	8			25
05	3565	X	1350	-0-	-2215	-0-	1348	2	2	9	N	2	2	8			25
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2649	2	9	9	N	8	8	8			25
07	2356	X	59	-0-	-2297	-0-	59	2			N	-0-					25

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

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
02	551	N	391	-0-	-160	-0-	391	2			Y	-0-					4
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	452	2	21	9	Y	19					23
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	437	2	1	9	Y	1					24
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	25	1			2
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					2
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					2

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			Y	-0-					1
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					1

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					109
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					109
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					109
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					109
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

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
02	1595	X	1276	-0-	-319	-0-	1276	2			Y	-0-					15
03	1643	X	885	-0-	-758	-0-	885	2			Y	-0-					15
04	1560	X	25	-0-	-1535	-0-	25	2			Y	-0-					15
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					15
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					15
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					15

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
02	3190	X	2149	-0-	-1041	-0-	251	1	1892	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
03	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	250	1	2713	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	433	1	3139	2	Y	93	56	1	3	8	52
							102	9									
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	441	1	3246	2	Y	88					140
							97	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	388	1	2465	2	Y	26	2	8			164
							29	9									
07	3782	X	1134	-0-	-2648	-0-	620	1	512	2	Y	2	2	8			164
							2	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

02	1189	N	1008	-0-	-181	-0-	598	1	410	2	N	-0-					47
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	713	1	281	2	N	-0-					47
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	690	1	274	2	N	-0-					47
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	713	1	344	2	N	-0-					47
06	960	N	73	-0-	-887	-0-	16	1	57	2	N	-0-					47
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			27
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			27
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1	1	8			27
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					27
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					27

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

02	10991	X	5951	-0-	-5040	-0-	516	1	5403	2	N	29	29	8			49
							32	9									
03	11222	X	3195	-0-	-8027	-0-	189	1	3006	2	N	-0-					49
04	9990	X	8548	-0-	-1442	-0-	985	1	7187	2	N	342	178	1			213
							376	9									
05	8680	X	8156	-0-	-524	-0-	1408	1	6748	2	N	-0-					213
06	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	1497	1	10439	2	N	-0-					213
*07	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	1654	1	10706	2	N	6	6	8			213
							7	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

02	8410	X	375	-0-	-8035	-0-	369	1	6	9	Y	5	5	8			13
03	10881	X	1641	-0-	-9240	-0-	471	1	1010	2	Y	145	87	1			71
							160	9									
04	10530	X	2009	-0-	-8521	-0-	468	1	1541	2	Y	-0-					71
05	10881	X	1077	-0-	-9804	-0-	401	1	648	2	Y	25					96
							28	9									
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	288	1	4245	2	Y	29	100	1			25
							32	9									
*07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	377	1	3499	2	Y	44					69
							48	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

02	1798	X	1164	-0-	-634	-0-	945	1	219	9	N	199	61	8			210
03	1922	X	1257	-0-	-665	-0-	1148	1	109	9	N	99	179	1			130
04	3600	X	1273	-0-	-2327	-0-	1218	1	55	9	N	50	147	1			33
05	3720	X	1249	-0-	-2471	-0-	1249	1			N	-0-					33
06	3600	X	1115	-0-	-2485	-0-	1115	1			N	-0-					33
07	1302	X	1089	-0-	-213	-0-	1089	1			N	-0-					33

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

*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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	243	1	2673	2	Y	-0-					63
03	3720	X	3020	-0-	-700	-0-	154	1	2855	2	Y	10	56	1			17
							11	9									
04	3600	X	2837	-0-	-763	-0-	164	1	2669	2	Y	4					21
							4	9									
05	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	189	1	2874	2	Y	25					46
							28	9									
06	3210	X	2716	-0-	-494	-0-	143	1	2531	2	Y	38					84
							42	9									
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					84

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	132	1	2150	2	N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	121	1	1829	2	N	-0-					-0-
*06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	132	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			6
*04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

*02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	132	1	2002	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	2201	X	1936	-0-	-265	-0-	139	1	1784	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	2130	X	2044	-0-	-86	-0-	140	1	1891	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	140	1	2273	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
*06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	122	1	2045	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1004	1	4606	2	Y	195	203	1			27
							215	9									
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1080	1	5867	2	Y	237	249	1			15
							261	9									
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1140	1	5266	2	Y	237	210	1			42
							261	9									
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	1179	1	5487	2	Y	265	136	1			171
							292	9									
*06	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	1155	1	5615	2	Y	224	364	1			31
							246	9									
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					31

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2020 - P/A 03/16/20

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					Y	-0-					2
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					3
03		14B2 EXT	77	-0-	77	157	77	2			Y	-0-					3
04		14B2 EXT	54	-0-	54	211	54	2			Y	-0-					3
05		14B2 EXT	55	-0-	55	266	55	2			Y	-0-					3
06	315	X	49	-0-	-266	-0-	49	2			Y	-0-					3
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

02	T. A.		374	-0-	374	374	374	2			Y	-0-					30
03	T. A.		271	-0-	271	645	271	2			Y	-0-					30
04	T. A.		170	-0-	170	815	170	2			Y	-0-					30
05	T. A.		369	-0-	369	1184	369	2			Y	-0-					30
06	1459	X	275	-0-	-1184	-0-	275	2			Y	-0-					30
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					30

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					8
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	2			Y	-0-					33
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					33
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			Y	-0-					33
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					33
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	293	3	Y	9					25
							10	9									
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	88	1	290	3	Y	3	12	1			16
							3	9									
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	84	1	276	3	Y	-0-					16
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	85	1	278	3	Y	7					23
							8	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	83	1	271	3	Y	5	23	1			5
							6	9									
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	67	1	219	3	Y	-0-					5

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

02	319	N	281	-0-	-38	-0-	281	2			N	-0-					128
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					128
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					128
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					128
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					128
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

02	348	N	295	-0-	-53	-0-	295	2			N	-0-					79
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					79
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					79
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					79
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					79
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					48
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					48
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					48
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					48
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					48
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

02	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	3			N	-0-					24
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					24
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					24
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3					27
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					27
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					27

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3					125
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	N	2					127
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					127
*05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					127
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					127
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	N	2	70	1			59

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					58
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	N	4					62
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					65
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	493	3	6	9	N	5					70
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					70
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					70

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

02	3741	X	3237	-0-	-504	-0-	3226	3	11	9	N	10					144
03	3999	X	3035	-0-	-964	-0-	3028	3	7	9	N	6					150
04	3660	X	2927	-0-	-733	-0-	2908	3	19	9	N	17					167
05	3782	X	2806	-0-	-976	-0-	2797	3	9	9	N	8					175
06	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	3078	3	11	9	N	10					185
07	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3455	3	15	9	N	14					199

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2929	X	2534	-0-	-395	-0-	2515	3	19	9	N	17					78
03	3131	X	2429	-0-	-702	-0-	2389	3	40	9	N	36					114
04	2910	X	2222	-0-	-688	-0-	2207	3	15	9	N	14	105	1			23
05	3007	X	2297	-0-	-710	-0-	2265	3	32	9	N	29					52
06	2640	X	2217	-0-	-423	-0-	2192	3	25	9	N	23					75
*07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2739	3	21	9	N	19					94

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

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

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	4814	-0-	-145	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5219	2	188	9	N	171	171	1			-0-
04	5130	X	5079	-0-	-51	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2454	-0-	-2526	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					80
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					80
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					80
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80

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
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2857	-0-	-217	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2768	-0-	-518	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2546	-0-	-634	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2340	-0-	-946	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2286	-0-	-774	-0-	2110	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					18
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					18
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					18
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					18
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					18
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					18

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196	2			Y	-0-					10
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1946	-0-	-55	-0-	1936	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	2635	N	1932	-0-	-703	-0-	1922	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1740	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
*06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2954	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3454	2	169	9	Y	154	154	1			-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3824	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3951	2	146	9	Y	133	133	1			-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
*06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3830	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	765	2	14	9	N	13	1	8			65
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	763	2	9	9	N	8	1	8			72
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	759	2	22	9	N	20					92
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	698	2	19	9	N	17	4	8			105
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	699	2	15	9	N	14	1	8			118
07	806	N	555	-0-	-251	-0-	555	2			N	-0-					118

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	127	1	461	3	N	-0-					110
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	124	1	460	3	N	-0-					110
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	1	287	3	N	-0-					110
05	620	N	343	-0-	-277	-0-	74	1	269	3	N	-0-					110
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	104	1	382	3	N	-0-					110
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	111	1	370	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	143	1	500	3	N	33					63
							36	9									
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	151	1	543	3	N	7					70
							8	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	181	1	632	3	N	5					75
							6	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	179	1	632	3	N	18					93
							20	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	212	1	661	3	N	50					143
							55	9									
07	837	N	180	-0-	-657	-0-	47	1	127	3	N	5					148
							6	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	69	1	187	3	N	28					57
							31	9									
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	76	1	204	3	N	3					60
							3	9									
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	54	1	145	3	N	-0-					60
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	79	1	214	3	N	-0-					60
06	270	N	120	-0-	-150	-0-	32	1	88	3	N	-0-					60
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	29	1	80	3	N	-0-					60

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	188	1	521	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	187	1	512	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	183	1	499	3	N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	147	1	403	3	N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	262	1	745	3	N	-0-					-0-
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	261	1	742	3	N	-0-					-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	380	1	1046	3	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	319	1	872	3	N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	288	1	788	3	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	312	1	856	3	N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	302	1	859	3	N	-0-					-0-
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	304	1	865	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	130	3	N	32					74
							35	9									
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	80	1	288	3	N	-0-					74
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	129	1	451	3	N	3					77
							3	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	292	3	N	3					80
							3	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	111	1	348	3	N	27					107
							30	9									
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	135	1	357	3	N	10					117
							11	9									

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
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	344	1	950	3	N	50					97
							55	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	319	1	872	3	N	32					129
							35	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	274	1	748	3	N	38					167
							42	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	254	1	696	3	N	23					190
							25	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	283	1	807	3	N	22					212
							24	9									
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	290	1	827	3	N	15	184	1			43
							17	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	439	1	1210	3	N	48					187
							53	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	401	1	1098	3	N	7					194
							8	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	357	1	975	3	N	12					206
							13	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	307	1	840	3	N	18					224
							20	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	309	1	881	3	N	38					262
							42	9									
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	305	1	871	3	N	42	187	1			117
							46	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
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	278	1	765	3	N	71	146	1			43
							78	9									
03	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	278	1	762	3	N	18					61
							20	9									
04	1200	N	921	-0-	-279	-0-	244	1	668	3	N	8					69
							9	9									
05	1209	N	953	-0-	-256	-0-	251	1	688	3	N	13					82
							14	9									
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	218	1	621	3	N	37					119
							41	9									
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	216	1	615	3	N	207	196	1			130
							228	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	2900	N	5192	-0-	2292	2292	1359	1	3747	3	N	78					95
							86	9									
03	7592	X	5300	-0-	-2292	-0-	1395	1	3817	3	N	80					175
							88	9									
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1223	1	3345	3	N	55					230
							61	9									
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1256	1	3443	3	N	37					267
							41	9									
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1166	1	3321	3	N	76	193	1			150
							84	9									
*07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	1157	1	3297	3	N	36	154	1			32
							40	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	145	1	510	3	N	35					63
							39	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	151	1	540	3	N	3					66
							3	9									
04	960	N	609	-0-	-351	-0-	135	1	474	3	N	-0-					66
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	213	1	746	3	N	30					96
							33	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	173	1	543	3	N	-0-					96
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	148	1	393	3	N	-0-					96

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

02	145	N	74	-0-	-71	-0-	74	2			N	-0-					72
03	403	N	142	-0-	-261	-0-	119	2	23	9	N	21	8	8			85
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	367	2	17	9	N	15					100
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5					105
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					105

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

02	1160	N	374	-0-	-786	-0-	372	2	2	9	N	2	2	8			114
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2389	2	32	9	N	29	26	8			117
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-					117
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12	4	8			125
06	1980	N	1626	-0-	-354	-0-	1584	2	42	9	N	38	2	8			161
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1384	2	41	9	N	37	37	8			161

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

02	609	N	321	-0-	-288	-0-	288	2	33	9	N	30					172
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					172
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					172
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	359	2	21	9	N	19					191
06	420	N	209	-0-	-211	-0-	199	2	10	9	N	9	1	8			199
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	483	2	24	9	N	22	7	8			214

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

02	116	N	72	-0-	-44	-0-	72	2			N	-0-					62
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					62
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					62
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					62
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					62
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					26
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					26
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					26
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					26
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					26
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	503	-0-	-367	-0-	495	2	8	9	N	7					82
03	1054	N	357	-0-	-697	-0-	350	2	7	9	N	6	4	8			84
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1033	2	30	9	N	27					111
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	815	2	14	9	N	13	2	8			122
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	N	14	2	8			134
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1069	2	48	9	N	44	22	8			156

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	520	2	14	9	N	13	5	8			150
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	464	2	28	9	N	25	13	8			162
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9	9	N	8					170
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	342	2	13	9	N	12	3	8			179
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	2	14	9	N	13	164	1	1	8	27
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	449	2	23	9	N	21	15	8			33

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1747	-0-	-196	-0-	1738	2	9	9	N	8	6	8			47
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6	4	8			49
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			N	-0-					49
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2605	2	11	9	N	10	4	8			55
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2	2	8			55
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					55

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	299	-0-	-658	-0-	287	2	12	9	N	11	2	8			27
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					27
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	696	N	638	-0-	-58	-0-	629	2	9	9	N	8					117
03	1054	N	612	-0-	-442	-0-	608	2	4	9	N	4	1	8			120
04	780	N	557	-0-	-223	-0-	557	2			N	-0-	87	1			33
05	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					33
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					33
*07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					33

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

*12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2813	2	53	9	N	48	160	1	1	8	85
*01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2785	2	42	9	N	38					123
*02	2175	X	2072	-0-	-103	-0-	2047	2	25	9	N	23	3	8			143
*03	2325	X	2130	-0-	-195	-0-	2083	2	47	9	N	43	122	1	6	8	58
*04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2326	2	25	9	N	23	4	8			77
*05	2325	X	2069	-0-	-256	-0-	2056	2	13	9	N	12	4	8			85
06	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1877	2	15	9	N	14	2	8			97
07	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	1714	2	24	9	N	22	1	8			118

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

*12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					34
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	585	2	37	9	Y	34					34
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					34
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					34
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					34
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					34
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					34
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					34

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1616	2	50	9	N	45	75	1	9	8	55
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	2	13	9	N	12	4	8			63
*02	1711	N	1287	-0-	-424	-0-	1272	2	15	9	N	14	5	8			72
*03	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1398	2	7	9	N	6					78
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	2	10	9	N	9	2	8			85
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3	3	8			85
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	2	4	9	N	4	2	8			87
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	2	11	9	N	10	2	8			95

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

*12	3100	N	3035	-0-	-65	1355	2794	2	241	9	Y	219	181	1	4	8	43
*01	4438	X	3083	-0-	-1355	-0-	2809	2	274	9	Y	249	200	1	7	8	42
*02	3886	X	2574	-0-	-1312	-0-	2395	2	179	9	Y	163	163	1	6	8	36
*03	4154	X	2676	-0-	-1478	-0-	2567	2	109	9	Y	99	83	1	3	8	49
*04	3360	X	2459	-0-	-901	-0-	2359	2	100	9	Y	91	125	1	4	8	11
*05	3038	X	2548	-0-	-490	-0-	2469	2	79	9	Y	72	43	1	2	8	38
06	2940	X	2299	-0-	-641	-0-	2238	2	61	9	Y	55	68	1	2	8	23
07	2728	X	2168	-0-	-560	-0-	2061	2	107	9	Y	97	87	1	1	8	32

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1537	2	13	9	N	12	3	8			192
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1625	2	17	9	N	15	171	1	3	8	33
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1681	2	26	9	N	24	4	8			53
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	N	21	4	8			70
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1644	2	9	9	N	8	1	8			77
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	N	7	1	8			83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					118
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					118
04	660	N	500	-0-	-160	-0-	498	2	2	9	N	2					120
05	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					120
06	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	2			N	-0-					120
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	374	2	119	9	N	108	147	1	1	8	80

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	1798	N	1331	-0-	-467	-0-	1301	2	30	9	Y	27	3	8			145
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1318	2	39	9	Y	35	2	8			178
*02	1305	N	1194	-0-	-111	-0-	1155	2	39	9	Y	35	115	1	4	8	94
*03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1238	2	45	9	Y	41	4	8			131
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1405	2	124	9	Y	113	184	1	1	8	59
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1390	2	73	9	Y	66	1	8			124
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	35	103	1	1	8	55
07	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1274	2	81	9	Y	74	85	1	1	8	43

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
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	N	5	3	8			141
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1401	2	23	9	N	21	3	8			159
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1779	2	26	9	N	24	116	1	2	8	65
05	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1315	2	11	9	N	10	1	8			74
06	1380	N	932	-0-	-448	-0-	930	2	2	9	N	2	1	8			75
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1459	2	6	9	N	5	1	8			79

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	2813	N	2792	-0-	-21	-0-	2724	2	68	9	N	62	28	1	7	8	117
*01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2227	2	18	9	N	16	6	8			127
*02	1740	X	1619	-0-	-121	-0-	1599	2	20	9	N	18	2	8			143
*03	1860	X	1659	-0-	-201	-0-	1641	2	18	9	N	16	113	1	4	8	42
*04	1800	X	1722	-0-	-78	-0-	1690	2	32	9	N	29	4	8			67
*05	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	1690	2	8	9	N	7	4	8			70
06	1800	X	1793	-0-	-7	-0-	1768	2	25	9	N	23	1	8			92
*07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2917	2	31	9	N	28	2	8			118

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
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2407	2	19	9	N	17	2	8			100
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2509	2	17	9	N	15	1	8			114
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1527	2	4	9	N	4	1	8			117
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	N	3	58	1			62
06	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	1341	2	10	9	N	9	1	8			70
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1915	2	4	9	N	4					74

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1120	-0-	-475	-0-	1110	2	10	9	N	9	2	8			211
03	1705	N	609	-0-	-1096	-0-	596	2	13	9	N	12	150	1	1	8	72
04	1650	N	731	-0-	-919	-0-	730	2	1	9	N	1	1	8			72
05	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	2			N	-0-					72
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	N	12					84
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	5834	2	459	9	Y	417	365	1	6	8	82
*01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	5829	2	376	9	Y	342	344	1	11	8	69
*02	6322	X	5454	-0-	-868	-0-	5155	2	299	9	Y	272	272	1	9	8	60
*03	6758	X	5460	-0-	-1298	-0-	5278	2	182	9	Y	165	139	1	5	8	81
*04	6540	X	4953	-0-	-1587	-0-	4788	2	165	9	Y	150	208	1	5	8	18
*05	6262	X	4985	-0-	-1277	-0-	4852	2	133	9	Y	121	71	1	4	8	64
06	5970	X	4353	-0-	-1617	-0-	4156	2	197	9	Y	179	163	1	3	8	77
07	5797	X	4125	-0-	-1672	-0-	3772	2	353	9	Y	321	289	1	2	8	107

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

02	5289	X	588	-0-	-4701	-0-	579	2	9	9	N	8	3	8			60
03	961	N	895	-0-	-66	-0-	880	2	15	9	N	14	7	8			67
04	840	N	451	-0-	-389	-0-	449	2	2	9	N	2	2	8			67
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	N	7	4	8			70
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	627	2	7	9	N	6	1	8			75
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	N	6	1	8			80

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

02	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	1163	2	17	9	N	15					73
03	1736	N	1157	-0-	-579	-0-	1118	2	39	9	N	35	3	8			105
04	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	1237	2	41	9	N	37	2	8			140
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1149	2	18	9	N	16	115	1	1	8	40
06	1110	N	910	-0-	-200	-0-	884	2	26	9	N	24	1	8			63
07	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1216	2	4	9	N	4					67

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

*12	3100	N	3687	-0-	587	587	3632	2	55	9	N	50	153	1	5	8	52
*01	3100	N	3619	-0-	519	1106	3599	2	20	9	N	18	2	8			68
*02	2900	N	2886	-0-	-14	1092	2854	2	32	9	N	29	5	8			92
*03	3924	X	2832	-0-	-1092	-0-	2795	2	37	9	N	34	75	1	4	8	47
*04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2802	2	26	9	N	24	3	8			68
*05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2481	2	18	9	N	16	4	8			80
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3065	2	23	9	N	21	1	8			100
*07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3050	2	11	9	N	10	2	8			108

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	2	7	9	N	6					53
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	276	2	15	9	N	14					67
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					67
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	N	6	1	8			72
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					72
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9	9	N	8					80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	2890	N	2605	-0-	-285	-0-	2522	2	83	9	Y	75	3	8			142
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2438	2	61	9	Y	55	114	1	6	8	77
04	2130	X	2101	-0-	-29	-0-	2055	2	46	9	Y	42	4	8			115
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2187	2	41	9	Y	37	5	8			147
06	2130	X	1849	-0-	-281	-0-	1814	2	35	9	Y	32	2	8			177
07	2201	X	1957	-0-	-244	-0-	1924	2	33	9	Y	30	2	8			205

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	3100	N	2478	-0-	-622	372	2432	2	46	9	N	42	5	8			82
*01	2783	X	2411	-0-	-372	-0-	2382	2	29	9	N	26	6	8			102
*02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1993	2	31	9	N	28	2	8			128
*03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2035	2	33	9	N	30	3	8			155
*04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2119	2	37	9	N	34	156	1	3	8	30
*05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1948	2	29	9	N	26	3	8			53
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	N	5	1	8			57
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1833	2	26	9	N	24	1	8			80

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	1612	X	806	-0-	-806	-0-	789	2	17	9	Y	15	1	8			82
*01	1612	X	630	-0-	-982	-0-	604	2	26	9	Y	24					106
*02	1334	X	581	-0-	-753	-0-	557	2	24	9	Y	22	68	1			60
*03	1426	X	626	-0-	-800	-0-	595	2	31	9	Y	28	1	8			87
*04	1170	X	632	-0-	-538	-0-	542	2	90	9	Y	82	126	1			43
*05	620	N	552	-0-	-68	-0-	499	2	53	9	Y	48					91
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	442	2	52	9	Y	47	76	1			62
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	580	2	102	9	Y	93	100	1			55

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
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					25
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	694	2	23	9	N	21	9	8			37
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	2	12	9	N	11	1	8			47
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	564	2	15	9	N	14	4	8			57
06	690	N	488	-0-	-202	-0-	484	2	4	9	N	4	1	8			60
07	558	N	360	-0-	-198	-0-	359	2	1	9	N	1	1	8			60

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	3100	N	2715	-0-	-385	354	2683	2	32	9	N	29	4	8			105
*01	2986	X	2632	-0-	-354	-0-	2620	2	12	9	N	11	4	8			112
*02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2608	2	6	9	N	5	5	8			112
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3231	2	17	9	N	15	99	1	1	8	27
*04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2149	2	20	9	N	18	3	8			42
*05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2138	2	28	9	N	25	4	8			63
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2223	2	46	9	N	42	2	8			103
*07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2790	2	30	9	N	27	2	8			128

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2020

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	21 1		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	68 1 3 9	2255	2	Y	3				8
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	2248	2	Y	1	7	1		2
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	69 1 3 9	2247	2	Y	3				5
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	57 1 2 9	1823	2	Y	2				7
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	1995	2	Y	1				8
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	57 1 4 9	1903	2	Y	4	7	1		5

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	63 1	2100	2	Y	-0-				1
03	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	54 1	1783	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	2190	N	779	-0-	-1411	-0-	23 1 1 9	755	2	Y	1				1
05	2325	N	623	-0-	-1702	-0-	19 1	604	2	Y	-0-				1
06	1770	N	873	-0-	-897	-0-	26 1	847	2	Y	-0-				1
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9	1823	2	Y	1	1	1		1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69 1 18 9	1543	2	Y	16				32
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64 1 23 9	1417	2	Y	21	27	1		26
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	45 1 8 9	1006	2	Y	7				33
05	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	55 1 15 9	1216	2	Y	14	27	1		20
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73 1 12 9	1621	2	Y	11				31
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	56 1 4 9	1252	2	Y	4				35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	2	Y	12					35
							13	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	Y	16	26	1			25
							18	9									
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	56	1	1249	2	Y	7					32
							8	9									
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	48	1	1070	2	Y	11	25	1			18
							12	9									
06	1350	N	975	-0-	-375	-0-	42	1	923	2	Y	9					27
							10	9									
07	1364	N	944	-0-	-420	-0-	41	1	900	2	Y	3					30
							3	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
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	98	1	2181	2	Y	23					62
							25	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	105	1	2341	2	Y	30	46	1			46
							33	9									
04	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	91	1	2028	2	Y	14					60
							15	9									
05	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	95	1	2109	2	Y	22	47	1			35
							24	9									
06	2400	N	2151	-0-	-249	-0-	92	1	2039	2	Y	18					53
							20	9									
07	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	94	1	2097	2	Y	8					61
							9	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	72	1	1607	2	Y	20					54
							22	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	77	1	1706	2	Y	26	40	1			40
							29	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1420	2	Y	12					52
							13	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	Y	18	40	1			30
							20	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1426	2	Y	16					46
							18	9									
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	68	1	1500	2	Y	7					53
							8	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	77	1	1715	2	Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	65	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1516	-0-	-224	-0-	65	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	65	1	1445	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	62 26	1 9	1369	2	Y	24					63
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	60 33	1 9	1340	2	Y	30	47	1			46
04	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	44 10	1 9	974	2	Y	9					55
05	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	51 21	1 9	1136	2	Y	19	43	1			31
06	1380	N	942	-0-	-438	-0-	40 17	1 9	885	2	Y	15					46
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	1169	2	Y	7					53

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

02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

02	609	N	496	-0-	-113	-0-	494	2	2	9	N	2					130
03	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					130
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					130
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	N	1					131
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					131
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					131

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6531 - 6610

02	SHUT IN		36	-0-	36	9010	36	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		4805	-0-	4805	13815	4710	2	95	9	N	86					86
04	SHUT IN		1674	-0-	1674	15489	1539	2	135	9	N	123	124	1			85
05	17229	X	1740	-0-	-15489	-0-	1539	2	201	9	N	183	184	1			85
06	7440	X	975	-0-	-6465	-0-	876	2	99	9	N	90					175
07	4805	X	1045	-0-	-3760	-0-	979	2	66	9	N	60					235

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	171	1	472	3	N	-0-					93
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	142	1	386	3	N	-0-					93
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	94	1	257	3	N	-0-					93
05	589	N	339	-0-	-250	-0-	91	1	248	3	N	-0-					93
06	510	N	309	-0-	-201	-0-	80	1	229	3	N	-0-					93
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	79	1	227	3	N	-0-					93

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		271	-0-	271	271	268	2	3	9	N	3					3
04	DELQ	PR	469	-0-	469	740	469	2			N	-0-					3
05	DELQ	PR	411	-0-	411	1151	410	2	1	9	N	1	1	8			3
06	3000	X	394	-0-	-2606	-0-	394	2			N	-0-					3
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

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

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

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	835	1	3724	3	N	7					45
							8	9									
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	929	1	3661	3	N	2					47
							2	9									
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	900	1	3621	3	N	18					65
							20	9									
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	930	1	3632	3	N	-0-					65
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	900	1	3837	3	N	-0-					65
*07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	930	1	3879	3	N	7					72
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11339	X	10747	-0-	-592	-0-	10710	3	37	9	N	34	193	1			165
03	11966	X	10386	-0-	-1580	-0-	10332	3	54	9	N	49					214
04	11580	X	11053	-0-	-527	-0-	11010	3	43	9	N	39	190	1			63
05	11594	X	11329	-0-	-265	-0-	11295	3	34	9	N	31					94
06	11130	X	10776	-0-	-354	-0-	10743	3	33	9	N	30					124
07	11501	X	10885	-0-	-616	-0-	10845	3	40	9	N	36					160

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	4350	X	2932	-0-	-1418	-0-	280	1	2558	3	Y	85	166	1			154
							94	9									
03	4650	X	2712	-0-	-1938	-0-	307	1	2344	3	Y	55					209
							61	9									
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	321	1	4684	3	Y	31	184	1			56
							34	9									
05	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	346	1	4566	3	Y	54					110
							59	9									
06	5580	X	2856	-0-	-2724	-0-	239	1	2584	3	Y	30					140
							33	9									
07	5208	X	5163	-0-	-45	-0-	326	1	4809	3	Y	25					165
							28	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

02	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7588	3	37	9	Y	34	39	1			110
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7734	3	36	9	Y	33	43	1			100
04	7920	X	7625	-0-	-295	-0-	7624	3	1	9	Y	1	49	1			52
05	8184	X	7522	-0-	-662	-0-	7522	3			Y	-0-					52
06	7320	X	6877	-0-	-443	-0-	6876	3	1	9	Y	1					53
07	7564	X	7331	-0-	-233	-0-	7331	3			Y	-0-					53

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

02	7569	X	6653	-0-	-916	-0-	6557	3	96	9	Y	87	146	1			215
03	7936	X	7117	-0-	-819	-0-	7022	3	95	9	Y	86	136	1			165
04	7590	X	5536	-0-	-2054	-0-	5402	3	134	9	Y	122	141	1			146
05	7843	X	7484	-0-	-359	-0-	7408	3	76	9	Y	69					215
06	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6559	3	98	9	Y	89					304
*07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7098	3	19	9	Y	17					321

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

02	7569	X	7012	-0-	-557	-0-	225	1	6787	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	7440	X	7099	-0-	-341	-0-	252	1	6847	3	Y	-0-					-0-
04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	216	1	7205	3	Y	13					13
							14	9									
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	235	1	7454	3	Y	22					35
							24	9									
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	229	1	6993	3	Y	14					49
							15	9									
*07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	211	1	7157	3	Y	10					59
							11	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

02	10991	X	10134	-0-	-857	-0-	10124	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	11687	X	10002	-0-	-1685	-0-	9991	3	11	9	Y	10	9	1			4
04	11130	X	10276	-0-	-854	-0-	10264	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	11284	X	10276	-0-	-1008	-0-	10267	3	9	9	Y	8	8	1			4
06	10590	X	4610	-0-	-5980	-0-	4606	3	4	9	Y	4	5	1			3
07	10819	X	8405	-0-	-2414	-0-	8398	3	7	9	Y	6	4	1			5

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	T. A.		669	-0-	669	1468	667	3	2	9	Y	2	5	1			21
03	T. A.		211	-0-	211	1679	210	3	1	9	Y	1	4	1			18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1679					Y	-0-	3	1			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1679					Y	-0-					15
06	1679	X	-0-	-0-	-1679	-0-					Y	-0-					15
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					15

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

02	9715	X	8857	-0-	-858	-0-	8848	3	9	9	N	8					154
03	10075	X	8629	-0-	-1446	-0-	8610	3	19	9	N	17					171
04	9750	X	9053	-0-	-697	-0-	9047	3	6	9	N	5					176
05	9796	X	9427	-0-	-369	-0-	9423	3	4	9	N	4					180
06	9240	X	9007	-0-	-233	-0-	8985	3	22	9	N	20					200
07	9455	X	8144	-0-	-1311	-0-	8111	3	33	9	N	30					230

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

02	6815	X	6332	-0-	-483	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6045	-0-	-1240	-0-	6045	3			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6017	-0-	-1033	-0-	6017	3			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5905	-0-	-853	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6546	-0-	-212	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					2014
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	160	1			1854
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					1854
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					1854
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					1854
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	986	N	749	-0-	-237	-0-	749	2			N	-0-					91
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					91
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					91
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					91
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					91
*07	1085	N	795	-0-	-290	-0-	795	2			N	-0-					91

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

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

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	203	X	100	-0-	-103	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	217	X	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	667	X	593	-0-	-74	-0-	556	2	37	9	Y	34	42	1			10
03	589	X	394	-0-	-195	-0-	388	2	6	9	Y	5					15
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					15
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1224	2	35	9	Y	32	34	1			13
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					13
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2					15

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

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

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1293	-0-	-621	-0-	1259	2	34	9	Y	31	61	1			7
03	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	1490	2	24	9	Y	22					29
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1919	2	25	9	Y	23					52
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2072	2	15	9	Y	14	56	1			10
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2221	2	28	9	Y	25					35
07	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1822	2	24	9	Y	22					57

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	406	N	246	-0-	-160	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	195	-0-	-95	-0-	129	2	66	9	Y	60					130
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	127	2	65	9	Y	59	184	1			5
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	189	2	270	9	Y	245					250
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	99	341	1			8
06	T. A.		359	-0-	359	359	163	2	196	9	Y	178	176	1			10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					10

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

02	13137	X	10464	-0-	-2673	-0-	10345	2	119	9	N	108	166	1			117
03	13981	X	10036	-0-	-3945	-0-	9775	2	261	9	N	237	179	1			175
04	12660	X	8375	-0-	-4285	-0-	8375	2			N	-0-					175
05	12276	X	6535	-0-	-5741	-0-	6535	2			N	-0-					175
06	11340	X	4900	-0-	-6440	-0-	4872	2	28	9	N	25					200
07	11191	X	3906	-0-	-7285	-0-	3898	2	8	9	N	7					207

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

02	18473	X	18021	-0-	-452	-0-	17893	2	128	9	N	116	159	1			179
03	19747	X	19070	-0-	-677	-0-	18795	2	275	9	N	250	364	1			65
04	19110	X	18191	-0-	-919	-0-	18055	2	136	9	N	124					189
05	19747	X	18962	-0-	-785	-0-	18662	2	300	9	N	273	179	1			283
06	18630	X	18159	-0-	-471	-0-	18097	2	62	9	N	56	183	1			156
07	19251	X	18528	-0-	-723	-0-	18239	2	289	9	N	263	178	1			241

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

02	10295	X	10011	-0-	-284	-0-	722	1	9266	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
03	11005	X	10762	-0-	-243	-0-	766	1	9971	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
04	10650	X	10238	-0-	-412	-0-	749	1	9464	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
05	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	839	1	10601	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
06	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	810	1	10565	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*07	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	857	1	10280	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11977	X	10436	-0-	-1541	-0-	10193	2	243	9	N	221	171	1			97
03	12803	X	10536	-0-	-2267	-0-	10412	2	124	9	N	113	180	1			30
04	12390	X	5948	-0-	-6442	-0-	5948	2			N	-0-					30
05	11594	X	9339	-0-	-2255	-0-	9132	2	207	9	N	188	179	1			39
06	11220	X	8746	-0-	-2474	-0-	8649	2	97	9	N	88					127
07	11160	X	4640	-0-	-6520	-0-	4579	2	61	9	N	55					182

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	31685	2	362	9	N	329	369	1			116
03	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	33837	2	334	9	N	304	349	1			71
04	32315	X	32315	-0-	-0-	-0-	31809	2	506	9	N	460	180	1			351
05	31471	X	31471	-0-	-0-	-0-	31276	2	195	9	N	177	341	1			187
06	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	26966	2	276	9	N	251	354	1			84
*07	30375	X	30375	-0-	-0-	-0-	30165	2	210	9	N	191	177	1			98

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11687	X	10279	-0-	-1408	-0-	10113	2	166	9	Y	151	142	1			32
03	12214	X	10821	-0-	-1393	-0-	10648	2	173	9	Y	157	164	1			25
04	11610	X	10579	-0-	-1031	-0-	10393	2	186	9	Y	169	178	1			16
05	11284	X	10913	-0-	-371	-0-	10745	2	168	9	Y	153	149	1			20
06	10590	X	10446	-0-	-144	-0-	10302	2	144	9	Y	131	131	1			20
07	10943	X	10172	-0-	-771	-0-	10026	2	146	9	Y	133	141	1			12

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21547	X	20134	-0-	-1413	-0-	19976	2	158	9	Y	144	136	1			30
03	22444	X	21247	-0-	-1197	-0-	21082	2	165	9	Y	150	155	1			25
04	21720	X	19486	-0-	-2234	-0-	19321	2	165	9	Y	150	161	1			14
05	22444	X	20086	-0-	-2358	-0-	19939	2	147	9	Y	134	131	1			17
06	19950	X	19289	-0-	-661	-0-	19162	2	127	9	Y	115	114	1			18
07	20615	X	19359	-0-	-1256	-0-	19226	2	133	9	Y	121	128	1			11

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	776	1	23215	2	Y	180	169	1			38
							198	9									
03	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	770	1	23959	2	Y	188	195	1			31
							207	9									
04	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	827	1	23360	2	Y	194	207	1			18
							213	9									
05	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	835	1	23405	2	Y	165	162	1			21
							182	9									
06	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	805	1	22600	2	Y	147	145	1			23
							162	9									
*07	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	717	1	21012	2	Y	145	154	1			14
							160	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14471	X	12949	-0-	-1522	-0-	12883	2	66	9	N	60					187
03	14694	X	14005	-0-	-689	-0-	13801	2	204	9	N	185	180	1			192
04	14220	X	13430	-0-	-790	-0-	13389	2	41	9	N	37	175	1			54
05	14694	X	13708	-0-	-986	-0-	13539	2	169	9	N	154	180	1			28
06	14070	X	13681	-0-	-389	-0-	13681	2			N	-0-					28
*07	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	13744	2	283	9	N	257	161	1			124

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	22649	X	19547	-0-	-3102	-0-	19297	2	250	9	N	227	177	1			55
03	23157	X	20785	-0-	-2372	-0-	20470	2	315	9	N	286	336	1			5
04	22170	X	19582	-0-	-2588	-0-	19353	2	229	9	N	208	179	1			34
05	22289	X	20093	-0-	-2196	-0-	19785	2	308	9	N	280	165	1			149
06	20580	X	19570	-0-	-1010	-0-	19368	2	202	9	N	184	164	1			169
07	20894	X	19818	-0-	-1076	-0-	19551	2	267	9	N	243	405	1			7

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

02	26941	X	25068	-0-	-1873	-0-	1799	1	23082	2	Y	170	159	1			37
							187	9									
03	27714	X	27072	-0-	-642	-0-	1916	1	24956	2	Y	182	189	1			30
							200	9									
04	26250	X	25431	-0-	-819	-0-	1851	1	23370	2	Y	191	201	1			20
							210	9									
05	27125	X	26490	-0-	-635	-0-	1927	1	24352	2	Y	192	187	1			25
							211	9									
06	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	1830	1	23854	2	Y	166	165	1			26
							183	9									
*07	27160	X	27160	-0-	-0-	-0-	2067	1	24895	2	Y	180	190	1			16
							198	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	6583	X	2500	-0-	-4083	-0-	2500	2			N	-0-					67
03	7037	X	6323	-0-	-714	-0-	6323	2			N	-0-					67
04	6810	X	3880	-0-	-2930	-0-	3880	2			N	-0-					67
05	4991	X	2067	-0-	-2924	-0-	2067	2			N	-0-					67
06	6120	X	5286	-0-	-834	-0-	5089	2	197	9	N	179	179	1			67
07	6324	X	3805	-0-	-2519	-0-	3805	2			N	-0-					67

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22359	X	20395	-0-	-1964	-0-	1463	1	18789	2	Y	130	124	1			27
							143	9									
03	23405	X	21720	-0-	-1685	-0-	1538	1	20028	2	Y	140	143	1			24
							154	9									
04	22650	X	19597	-0-	-3053	-0-	1425	1	18025	2	Y	134	145	1			13
							147	9									
05	23405	X	22062	-0-	-1343	-0-	1608	1	20312	2	Y	129	125	1			17
							142	9									
06	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	1545	1	20149	2	Y	117	116	1			18
							129	9									
*07	22226	X	22226	-0-	-0-	-0-	1699	1	20380	2	Y	134	140	1			12
							147	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21344	X	21008	-0-	-336	-0-	1062	1	19825	2	Y	110	103	1			23
							121	9									
03	22816	X	22554	-0-	-262	-0-	1125	1	21301	2	Y	116	120	1			19
							128	9									
04	21900	X	20389	-0-	-1511	-0-	1157	1	19126	2	Y	96	106	1			9
							106	9									
05	22630	X	22550	-0-	-80	-0-	1170	1	21284	2	Y	87	85	1			11
							96	9									
06	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	1108	1	21017	2	Y	79	77	1			13
							87	9									
*07	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	1199	1	21002	2	Y	94	98	1			9
							103	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16762	X	15259	-0-	-1503	-0-	15192	2	67	9	N	61	182	1			67
03	17918	X	16683	-0-	-1235	-0-	16556	2	127	9	N	115	169	1			13
04	17340	X	16095	-0-	-1245	-0-	16095	2			N	-0-					13
05	16399	X	15919	-0-	-480	-0-	15919	2			N	-0-					13
06	16140	X	13847	-0-	-2293	-0-	13634	2	213	9	N	194	178	1			29
07	16678	X	15743	-0-	-935	-0-	15743	2			N	-0-					29

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17806	X	16447	-0-	-1359	-0-	16311	2	136	9	Y	124	117	1			26
03	18476	X	17616	-0-	-860	-0-	17472	2	144	9	Y	131	136	1			21
04	17700	X	16198	-0-	-1502	-0-	16052	2	146	9	Y	133	142	1			12
05	17980	X	15453	-0-	-2527	-0-	15341	2	112	9	Y	102	109	1			5
06	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17238	2	113	9	Y	103	92	1			16
07	17484	X	16782	-0-	-702	-0-	16670	2	112	9	Y	102	109	1			9

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

02	13862	X	12503	-0-	-1359	-0-	901	1	11566	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
03	14508	X	13239	-0-	-1269	-0-	941	1	12259	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
04	13680	X	12716	-0-	-964	-0-	930	1	11746	2	Y	36	39	1			3
							40	9									
05	13671	X	12726	-0-	-945	-0-	927	1	11766	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
06	12990	X	12439	-0-	-551	-0-	884	1	11527	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
07	13361	X	12289	-0-	-1072	-0-	943	1	11315	2	Y	28	29	1			3
							31	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

02	23548	X	15447	-0-	-8101	-0-	15382	2	65	9	Y	59	52	1			15
03	19065	X	17572	-0-	-1493	-0-	17498	2	74	9	Y	67	69	1			13
04	18120	X	15125	-0-	-2995	-0-	15056	2	69	9	Y	63	70	1			6
05	16523	X	15659	-0-	-864	-0-	15602	2	57	9	Y	52	51	1			7
06	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16109	2	53	9	Y	48	48	1			7
*07	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	15692	2	52	9	Y	47	50	1			4

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

02	23693	X	21458	-0-	-2235	-0-	21274	2	184	9	N	167	182	1			28
03	25327	X	23306	-0-	-2021	-0-	23109	2	197	9	N	179	180	1			27
04	24510	X	22229	-0-	-2281	-0-	22229	2			N	-0-					27
05	23343	X	22668	-0-	-675	-0-	22390	2	278	9	N	253	180	1			100
06	22590	X	19229	-0-	-3361	-0-	19083	2	146	9	N	133	180	1			53
07	23312	X	21824	-0-	-1488	-0-	21824	2			N	-0-					53

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

02	18183	X	16784	-0-	-1399	-0-	1177	1	15519	2	Y	80	79	1			14
							88	9									
03	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	1334	1	17393	2	Y	88	87	1			15
							97	9									
04	18750	X	17903	-0-	-847	-0-	1307	1	16497	2	Y	90	97	1			8
							99	9									
05	19375	X	18235	-0-	-1140	-0-	1331	1	16821	2	Y	75	73	1			10
							83	9									
06	18660	X	16896	-0-	-1764	-0-	1194	1	15635	2	Y	61	63	1			8
							67	9									
07	18817	X	17069	-0-	-1748	-0-	1310	1	15706	2	Y	48	52	1			4
							53	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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

02	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	1548	1	19851	2	Y	72	68	1			15
							79	9									
03	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	1635	1	21285	2	Y	77	79	1			13
							85	9									
04	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	1560	1	19695	2	Y	85	89	1			9
							94	9									
05	21483	X	20178	-0-	-1305	-0-	1465	1	18626	2	Y	79	79	1			9
							87	9									
06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	1322	1	16448	2	Y	60	59	1			10
							66	9									
*07	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	1517	1	18194	2	Y	65	69	1			6
							72	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

02	29290	X	20172	-0-	-9118	-0-	20000	2	172	9	Y	156	169	1			19
03	30876	X	26373	-0-	-4503	-0-	26140	2	233	9	Y	212	201	1			30
04	29880	X	27462	-0-	-2418	-0-	27212	2	250	9	Y	227	248	1			9
05	30876	X	26389	-0-	-4487	-0-	26183	2	206	9	Y	187	181	1			15
06	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	28781	2	200	9	Y	182	170	1			27
*07	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-	27184	2	191	9	Y	174	185	1			16

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8845	X	8084	-0-	-761	-0-	581	1	7456	2	Y	43	41	1			9
							47	9									
03	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	606	1	7890	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	8730	X	8071	-0-	-659	-0-	588	1	7429	2	Y	49	50	1			6
							54	9									
05	8959	X	8097	-0-	-862	-0-	588	1	7446	2	Y	57	56	1			7
							63	9									
06	8160	X	6426	-0-	-1734	-0-	453	1	5928	2	Y	41	43	1			5
							45	9									
07	8432	X	7193	-0-	-1239	-0-	549	1	6585	2	Y	54	54	1			5
							59	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 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
02	29609	X	28988	-0-	-621	-0-	28767	2	221	9	Y	201	189	1			42
03	31651	X	30489	-0-	-1162	-0-	30260	2	229	9	Y	208	215	1			35
04	30630	X	28839	-0-	-1791	-0-	28596	2	243	9	Y	221	232	1			24
05	31651	X	29127	-0-	-2524	-0-	28875	2	252	9	Y	229	223	1			30
06	28595	X	28595	-0-	-0-	-0-	28377	2	218	9	Y	198	198	1			30
*07	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	28029	2	185	9	Y	168	182	1			16

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
02	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	1673	1	22115	2	Y	257	254	1			44
							283	9									
03	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	1901	1	24945	2	Y	294	291	1			47
							323	9									
04	23923	X	23923	-0-	-0-	-0-	1668	1	21911	2	Y	313	331	1			29
							344	9									
05	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	1814	1	23108	2	Y	261	259	1			31
							287	9									
06	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	1849	1	23531	2	Y	233	228	1			36
							256	9									
*07	25463	X	25463	-0-	-0-	-0-	1937	1	23265	2	Y	237	251	1			22
							261	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	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
02	14413	X	13091	-0-	-1322	-0-	940	1	12068	2	Y	75	70	1			16
							83	9									
03	14911	X	13567	-0-	-1344	-0-	961	1	12523	2	Y	75	79	1			12
							83	9									
04	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	1151	1	14568	2	Y	95	99	1			8
							105	9									
05	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	1214	1	15344	2	Y	76	74	1			10
							84	9									
06	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	1226	1	16107	2	Y	71	70	1			11
							78	9									
*07	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	1339	1	16064	2	Y	72	76	1			7
							79	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	18850	X	17489	-0-	-1361	-0-	17307	2	182	9	Y	165	153	1			35
03	20088	X	18479	-0-	-1609	-0-	18290	2	189	9	Y	172	178	1			29
04	18990	X	17581	-0-	-1409	-0-	17383	2	198	9	Y	180	193	1			16
05	19251	X	18263	-0-	-988	-0-	18095	2	168	9	Y	153	149	1			20
06	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	17967	2	149	9	Y	135	134	1			21
07	18383	X	17894	-0-	-489	-0-	17756	2	138	9	Y	125	134	1			12

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
02	16675	X	15386	-0-	-1289	-0-	15285	2	101	9	N	92					107
03	17391	X	16578	-0-	-813	-0-	16344	2	234	9	N	213	179	1			141
04	16380	X	15658	-0-	-722	-0-	15410	2	248	9	N	225	184	1			182
05	16585	X	15945	-0-	-640	-0-	15763	2	182	9	N	165	179	1			168
06	16050	X	15241	-0-	-809	-0-	14966	2	275	9	N	250	356	1			62
*07	16585	X	14566	-0-	-2019	-0-	14406	2	160	9	N	145					207

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
02	22185	X	20736	-0-	-1449	-0-	20587	2	149	9	N	135	363	1			112
03	23312	X	22445	-0-	-867	-0-	22096	2	349	9	N	317	349	1			80
04	21840	X	21106	-0-	-734	-0-	21031	2	75	9	N	68					148
05	22537	X	21619	-0-	-918	-0-	21352	2	267	9	N	243	343	1			48
06	21780	X	18499	-0-	-3281	-0-	18315	2	184	9	N	167	167	1			48
07	22444	X	-0-	-0-	-22444	-0-					N	-0-					48

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
02	21605	X	20068	-0-	-1537	-0-	19731	2	337	9	N	306	362	1			245
03	22909	X	21033	-0-	-1876	-0-	20693	2	340	9	N	309	361	1			193
04	21930	X	20134	-0-	-1796	-0-	19893	2	241	9	N	219	343	1			69
05	22413	X	20789	-0-	-1624	-0-	20449	2	340	9	N	309	171	1			207
06	20760	X	20272	-0-	-488	-0-	20056	2	216	9	N	196	177	1			226
07	21452	X	20601	-0-	-851	-0-	20287	2	314	9	N	285	354	1			157

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68092	X	57593	-0-	-10499	-0-	56514	2	1079	9	N	981	1095	1			149
03	71052	X	56064	-0-	-14988	-0-	55021	2	1043	9	N	948	888	1			209
04	65940	X	58354	-0-	-7586	-0-	57462	2	892	9	N	811	702	1			318
05	66495	X	59885	-0-	-6610	-0-	59049	2	836	9	N	760	705	1			373
06	61920	X	56760	-0-	-5160	-0-	55960	2	800	9	N	727	697	1			403
07	61566	X	56492	-0-	-5074	-0-	55614	2	878	9	N	798	1059	1			142

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53041	X	43276	-0-	-9765	-0-	42917	2	359	9	N	326	183	1			233
03	56699	X	44198	-0-	-12501	-0-	43822	2	376	9	N	342	342	1			233
04	53040	X	40622	-0-	-12418	-0-	40310	2	312	9	N	284	350	1			167
05	52018	X	40709	-0-	-11309	-0-	40381	2	328	9	N	298	337	1			128
06	48210	X	38242	-0-	-9968	-0-	37946	2	296	9	N	269	352	1			45
07	46252	X	43740	-0-	-2512	-0-	43441	2	299	9	N	272	174	1			143

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 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
02	63713	X	53862	-0-	-9851	-0-	53394	2	468	9	N	425	353	1			257
03	65968	X	55455	-0-	-10513	-0-	54984	2	471	9	N	428	502	1			183
04	62130	X	50790	-0-	-11340	-0-	50377	2	413	9	N	375	353	1			205
05	61783	X	51130	-0-	-10653	-0-	50704	2	426	9	N	387	340	1			252
06	58170	X	50105	-0-	-8065	-0-	49708	2	397	9	N	361	516	1			97
07	57567	X	48637	-0-	-8930	-0-	48229	2	408	9	N	371	350	1			118

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
02	2406	N	2400	-0-	-6	-0-	513	1	1856	3	N	28					106
							31	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	554	1	2059	3	N	23					129
							25	9									
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	591	1	2113	3	N	7					136
							8	9									
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	599	1	2188	3	N	25					161
							28	9									
06	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	532	1	1959	3	N	12					173
							13	9									
07	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	581	1	1923	3	N	12	155	1			30
							13	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					8
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					8
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					8
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					8
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					8
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					8

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
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	3			N	-0-					21
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					21
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					21
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					21
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					21
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					21

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC //CONT.// 253075
LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					339
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					339
*04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	254	7			85
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	N	2					87
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3					90
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2					92

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

02	2088	N	1785	-0-	-303	-0-	1743	2	42	9	Y	38	39	1			36
03	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	1703	2	46	9	Y	42	60	1			18
04	2100	N	1264	-0-	-836	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	1			18
05	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1537	2	16	4	Y	36	2	1			52
							40	9									
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	4	Y	31	76	1			7
							34	9									
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	4	Y	37	2	1			42
							41	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	635	-0-	-32	-0-	632	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	696	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	667	2	7	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	690	N	668	-0-	-22	-0-	666	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	666	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1634	2	66	9	Y	60	54	1			91
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2336	2	65	9	Y	59	43	1			107
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2255	2	48	9	Y	44	1	1			150
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2253	2	24	4	Y	59	105	1			104
							65	9									
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2287	2	4	4	Y	30					134
							33	9									
*07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	4	Y	38	81	1			91
							42	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1193	-0-	-344	-0-	1191	2	2	9	Y	2	4	1			105
03	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1613	2	4	9	Y	4	4	1			105
04	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1357	2	2	9	Y	2	1	1			106
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	4	Y	1	2	1			105
							1	9									
06	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	1211	2	2	4	Y	1					106
							1	9									
07	1395	N	832	-0-	-563	-0-	831	2	1	9	Y	1	3	1			104

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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					10
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					10
04	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	2			Y	-0-					10
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	230	2	2	4	Y	1					11
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					11
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					11

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	338	-0-	-358	-0-	337	2	1	9	Y	1					6
03	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			Y	-0-					6
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	361	2	1	9	Y	1					7
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	4	Y	-0-					7
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	1	4	Y	1					8
							1	9									
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					8

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

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

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					6
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					6
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	4	Y	-0-					6
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	1995	-0-	-383	-0-	1984	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	2542	X	1693	-0-	-849	-0-	1685	2	8	9	Y	7	5	1			15
04	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	1543	2	1	9	Y	1	1	1			15
05	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1975	2	21	4	Y	3	5	1			13
							3	9									
06	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	1502	2	2	4	Y	3					16
							3	9									
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	4	Y	1	5	1			12
							1	9									

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	116	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	146	2	8	9	Y	7					7
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					7
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	2	4	Y	1					8
							1	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					8
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					8

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			Y	-0-					5
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					5
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					5
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					5
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

02	667	N	460	-0-	-207	-0-	451	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	589	N	425	-0-	-164	-0-	401	2	24	9	Y	22	12	1			10
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			Y	-0-	1	1			9
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	343	2	4	4	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	339	2	1	4	Y	2					7
							2	9									
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-	5	1			2

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

02	3915	X	3458	-0-	-457	-0-	3449	2	9	9	Y	8	3	1			30
03	4185	X	3203	-0-	-982	-0-	3194	2	9	9	Y	8	8	1			30
04	4050	X	2859	-0-	-1191	-0-	2856	2	3	9	Y	3					33
05	4185	X	3291	-0-	-894	-0-	3253	2	34	4	Y	4	2	1			35
							4	9									
06	3570	X	2848	-0-	-722	-0-	2841	2	5	4	Y	2	1	1			36
							2	9									
07	3689	X	1916	-0-	-1773	-0-	1914	2	1	4	Y	1	2	1			35
							1	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2726	X	2138	-0-	-588	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1696	-0-	-567	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1227	-0-	-423	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	15	-0-	-43	-0-	15	2			N	-0-					121
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					121
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					121
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					121
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					121
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2916	2	65	9	Y	59					88
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2457	2	44	9	Y	40	91	1			37
04	3000	N	3054	-0-	54	54	3000	2	54	9	Y	49					86
05	3170	X	3116	-0-	-54	-0-	3065	2	51	9	Y	46	93	1			39
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2967	2	50	9	Y	45					84
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3035	2	43	9	Y	39	86	1			37

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5					116
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	662	2	14	9	N	13					129
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	N	7					136
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6					142
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7					149
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10					159

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	Y	3	30	1			69
03	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1208	2			Y	-0-	11	1			58
04	1470	N	1282	-0-	-188	-0-	1257	2	25	9	Y	23	2	1			79
05	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1275	2	13	4	Y	26	9	1			96
							29	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	4	Y	20	4	1			112
							22	9									
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1258	2	1	4	Y	18	8	1			122
							20	9									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1775	-0-	-197	-0-	1750	2	25	9	Y	23	40	1			-0-
03	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	1696	2	32	9	Y	29	22	1			7
04	1980	N	1496	-0-	-484	-0-	1479	2	17	9	Y	15					22
05	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1472	2	15	4	Y	9					31
							10	9									
06	1680	N	747	-0-	-933	-0-	743	2	1	4	Y	3					34
							3	9									
07	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1514	2	1	4	Y	2					36
							2	9									

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2844	-0-	-462	-0-	2837	2	7	9	Y	6					59
03	3534	X	2527	-0-	-1007	-0-	2520	2	7	9	Y	6	6	1			59
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2765	2	3	9	Y	3					62
05	3038	X	1892	-0-	-1146	-0-	1870	2	20	4	Y	2					64
							2	9									
06	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	2892	2	5	4	Y	3					67
							3	9									
*07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3750	2	2	4	Y	2					69
							2	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
02	3045	X	2385	-0-	-660	-0-	2384	2	1	9	N	1	16	1			3
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4656	2	94	9	N	85	68	1			20
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4387	2	35	9	N	32	38	1			14
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3353	2	35	4	N	24	4	1			34
							26	9									
06	3150	X	2500	-0-	-650	-0-	2493	2	4	4	N	3	30	1			7
							3	9									
07	3255	X	2518	-0-	-737	-0-	2489	2	1	4	N	25	5	1			27
							28	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2193	2	11	9	Y	10	8	1			2
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2126	2	39	9	Y	35	32	1			5
04	2460	N	2065	-0-	-395	-0-	2061	2	4	9	Y	4	2	1			7
05	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	2085	2	22	4	Y	8	4	1			11
							9	9									
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	4	Y	4	5	1			10
							4	9									
07	2139	N	1836	-0-	-303	-0-	1833	2	1	4	Y	2	10	1			2
							2	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					11
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					11
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					11
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					11
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2253	2	11	9	N	10					89
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	N	8					97
04	1140	N	958	-0-	-182	-0-	956	2	2	9	N	2					99
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	294	2	12	9	N	11					110
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2109	2	23	9	N	21					131
*07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1802	2	24	9	N	22					153

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

	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
02	3480	X	3122	-0-	-358	-0-	3059	2	63	9	Y	57					85
03	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	2665	2	44	9	Y	40	88	1			37
04	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	3198	2	54	9	Y	49					86
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3115	2	51	9	Y	46	94	1			38
06	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	3111	2	48	9	Y	44					82
07	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2920	2	43	9	Y	39	85	1			36

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	927	2	50	9	N	45					110
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	2	N	42					152
							46	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	N	3					155
05	1054	N	606	-0-	-448	-0-	582	2	24	9	N	22					177
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	18					195
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	900	2	20	9	N	18	165	1			48

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

	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
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1154	2	62	9	N	56	143	1			227
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1277	2	63	9	N	57					284
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1353	2	50	9	N	45					329
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1310	2	29	9	N	26					355
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1227	2	44	9	N	40					395
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

	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
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2112	3	64	9	N	58	185	1			130
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2573	3	66	9	N	60					190
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2409	3	70	9	N	64	79	1			175
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2402	3	56	9	N	51					226
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2267	3	50	9	N	45					271
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2386	3	59	9	N	54					325

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
02	2610	X	82	-0-	-2528	-0-	30	1	52	2	N	-0-					7
03	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	435	1	1883	2	N	35					42
							39	9									
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	450	1	3438	2	N	69					111
							76	9									
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3330	2	51	9	N	46					157
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	450	1	2195	2	N	30	171	1			16
							33	9									
*07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	405	1	2584	2	N	12					28
							13	9									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
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
02	1595	N	1165	-0-	-430	-0-	1130	2	35	9	Y	32	48	1			194
03	1705	N	685	-0-	-1020	-0-	684	2	1	9	Y	1	1	1			194
04	1650	N	385	-0-	-1265	-0-	367	2	18	9	Y	16	1	1			209
05	1240	N	637	-0-	-603	-0-	627	2	7	4	Y	3	2	1			210
							3	9									
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	572	2	1	4	Y	-0-					210
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	1			207

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3303	-0-	-438	-0-	3187	2	116	9	Y	105	117	1			28
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3351	2	121	9	Y	110	117	1			21
04	3300	X	3173	-0-	-127	-0-	3082	2	91	9	Y	83	58	1			46
05	3534	X	3001	-0-	-533	-0-	2888	2	30	4	Y	75	67	1			54
							83	9									
06	3420	X	3275	-0-	-145	-0-	3195	2	5	4	Y	68	63	1			59
							75	9									
07	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	2987	2	2	4	Y	50	82	1			27
							55	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3590	-0-	-818	-0-	3432	2	158	9	Y	144	184	1			73
03	4929	X	4039	-0-	-890	-0-	3833	2	206	9	Y	187	179	1			81
04	4770	X	3769	-0-	-1001	-0-	3551	2	218	9	Y	198	200	1			79
05	4929	X	3736	-0-	-1193	-0-	3521	2	37	4	Y	162	96	1			145
							178	9									
06	4320	X	3653	-0-	-667	-0-	3461	2	6	4	Y	169	183	1			131
							186	9									
07	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	3673	2	2	4	Y	170	183	1			118
							187	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	4254	-0-	-444	-0-	4114	2	140	9	Y	127	141	1			92
03	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	4141	2	155	9	Y	141	114	1			119
04	4800	X	3562	-0-	-1238	-0-	3448	2	114	9	Y	104	133	1			90
05	4960	X	2786	-0-	-2174	-0-	2666	2	28	4	Y	84	80	1			94
							92	9									
06	4800	X	2560	-0-	-2240	-0-	2481	2	4	4	Y	68	74	1			88
							75	9									
07	4557	X	2498	-0-	-2059	-0-	2432	2	1	4	Y	59	43	1			104
							65	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	997	-0-	-76	-0-	995	2	2	9	Y	2					61
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1119	2	3	9	Y	3	3	1			61
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1086	2	1	9	Y	1					62
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	998	2	10	4	Y	1					63
							1	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	4	Y	1					64
							1	9									
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1111	2	1	4	Y	-0-					64

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3081	-0-	-863	-0-	2991	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
03	4216	X	3710	-0-	-506	-0-	3576	2	134	9	Y	122	100	1			22
04	4080	X	3092	-0-	-988	-0-	3046	2	46	9	Y	42	10	1			54
05	4216	X	3430	-0-	-786	-0-	3320	2	35	4	Y	68	109	1			13
							75	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3704	2	6	4	Y	55	61	1			7
							61	9									
*07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3736	2	2	4	Y	78	85	1			-0-
							86	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2565	2	31	9	Y	28	27	1			2
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3053	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2755	2	23	9	Y	21	3	1			21
05	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	2597	2	27	4	Y	24	38	1			7
							26	9									
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2783	2	4	4	Y	17	22	1			2
							19	9									
*07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	4	Y	27	29	1			-0-
							30	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2051	2	62	9	Y	56	88	1			65
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1836	2	72	9	Y	65	47	1			83
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1379	2	53	9	Y	48	53	1			78
05	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1394	2	15	4	Y	33	44	1			67
							36	9									
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1401	2	2	4	Y	29					96
							32	9									
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	4	Y	39	51	1			84
							43	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	1533	2	16	4	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1260	N	718	-0-	-542	-0-	717	2	1	4	Y	-0-					2
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	4	Y	3	2	1			3
							3	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					16
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					16
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					16
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					16
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					16
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					16

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1815	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1940	2	44	9	Y	40	34	1			8
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2					10
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2096	2	22	4	Y	2	2	1			10
							2	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2217	2	4	4	Y	2	1	1			11
							2	9									
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	4	Y	2	2	1			11
							2	9									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					15
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	2	4	Y	1					16
							1	9									
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					16

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	172	1			108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	67	73	1			44
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					44
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					44
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					44
07	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					44

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1692	2	14	9	N	13					165
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1403	2	25	9	N	23					188
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					188
05	1829	N	1080	-0-	-749	-0-	1080	2			N	-0-					188
06	1380	N	870	-0-	-510	-0-	869	2	1	9	N	1					189
07	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1266	2	18	9	N	16					205

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8265	X	7675	-0-	-590	-0-	7675	2			N	-0-					92
03	8835	X	6051	-0-	-2784	-0-	6051	2			N	-0-					92
04	7740	X	4960	-0-	-2780	-0-	4960	2			N	-0-					92
05	8215	X	4220	-0-	-3995	-0-	4217	2	3	9	N	3					95
06	7950	X	5915	-0-	-2035	-0-	5915	2			N	-0-					95
07	8215	X	7938	-0-	-277	-0-	7938	2			N	-0-					95

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6960	X	5820	-0-	-1140	-0-	5778	2	42	9	N	38					262
03	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7180	2	51	9	N	46	189	1			119
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6810	2	50	9	N	45					164
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7414	2	47	9	N	43					207
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7051	2	22	9	N	20					227
07	7223	X	5535	-0-	-1688	-0-	5518	2	17	9	N	15					242

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7888	X	6041	-0-	-1847	-0-	6041	2			N	-0-					73
03	8432	X	8047	-0-	-385	-0-	8047	2			N	-0-	25	1			48
04	8160	X	6829	-0-	-1331	-0-	6829	2			N	-0-					48
05	8432	X	6944	-0-	-1488	-0-	6944	2			N	-0-					48
06	8160	X	6986	-0-	-1174	-0-	6986	2			N	-0-					48
07	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	7510	2			N	-0-					48

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9425	X	8563	-0-	-862	-0-	8545	2	18	9	N	16					397
03	10075	X	7328	-0-	-2747	-0-	7318	2	10	9	N	9					406
04	9750	X	8879	-0-	-871	-0-	8879	2			N	-0-					406
05	9145	X	7329	-0-	-1816	-0-	7309	2	20	9	N	18					424
06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9060	2	24	9	N	22					446
07	9176	X	7952	-0-	-1224	-0-	7939	2	13	9	N	12					458

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	4492	-0-	-1134	-0-	4492	2			N	-0-					77
03	6014	X	2535	-0-	-3479	-0-	2331	2	204	9	N	185	125	1			137
04	5100	X	866	-0-	-4234	-0-	858	2	8	9	N	7					144
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5795	2	34	9	N	31					175
*06	4650	X	2017	-0-	-2633	-0-	2007	2	10	9	N	9					184
*07	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					184

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3					4
03	961	X	63	-0-	-898	-0-	63	2			Y	-0-					4
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2354	2	15	9	Y	14					18
05	961	X	904	-0-	-57	-0-	901	2	3	9	Y	3					21
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					21
*07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	Y	3					24

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

02	609	N	19	-0-	-590	-0-	18	2	1	9	Y	1					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1663	2	7	9	Y	6					7
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	Y	3					10
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4					14
07	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1686	2	7	9	Y	6					20

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

02	899	X	770	-0-	-129	-0-	749	2	21	9	Y	19					39
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					39
04	1350	X	998	-0-	-352	-0-	997	2	1	9	Y	1					40
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4132	2	8	9	Y	7					47
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					47
*07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5824	2	15	9	Y	14					61

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

02	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9231	2	29	9	Y	26					63
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9181	2	19	9	Y	17					80
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8535	2	30	9	Y	27					107
05	8370	X	7655	-0-	-715	-0-	7633	2	22	9	Y	20					127
06	8100	X	4146	-0-	-3954	-0-	4135	2	11	9	Y	10					137
07	8370	X	7446	-0-	-924	-0-	7425	2	21	9	Y	19					156

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

02	3306	X	1832	-0-	-1474	-0-	1832	2			Y	-0-					4
03	3534	X	1156	-0-	-2378	-0-	1156	2			Y	-0-					4
04	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	2185	2			Y	-0-					4
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					4
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-					4
07	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	1664	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					230
03	2542	N	1325	-0-	-1217	-0-	1325	2			N	-0-					230
04	2130	N	1470	-0-	-660	-0-	1470	2			N	-0-					230
05	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	1624	2			N	-0-					230
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					230
07	1519	N	4	-0-	-1515	-0-	4	2			N	-0-					230

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 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
02	1218	N	257	-0-	-961	-0-	257	1			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	1			N	-0-					-0-
04	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	1			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			N	-0-					-0-
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	790	-0-	-419	-0-	790	1			N	-0-					-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
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					208
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					208
04	1110	N	785	-0-	-325	-0-	785	2			N	-0-					208
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					208
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					208
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					208

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 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
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	N	10					210
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5	166	1			49
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1100	2	25	9	N	23					72
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	924	2	22	9	N	20					92
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1304	2	19	9	N	17					109
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1446	2	28	9	N	25					134

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	119	1			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	N	8					50
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12					62
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	8					70
05	1085	N	691	-0-	-394	-0-	685	2	6	9	N	5					75
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	829	2	3	9	N	3					78
07	1364	N	422	-0-	-942	-0-	420	2	2	9	N	2					80

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	31	1			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					75
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					75
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					75
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					75
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					75
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3742	2	94	9	N	85					262
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4597	2	97	9	N	88	212	1			138
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4732	2	17	9	N	15					153
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5258	2	11	9	N	10					163
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5208	2	28	9	N	25					188
07	4898	X	3755	-0-	-1143	-0-	3753	2	2	9	N	2					190

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					128
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1209	2	31	9	N	28					127
03	899	N	64	-0-	-835	-0-	44	2	20	9	N	18	118	1			27
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	4	4	8			27
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2726	X	1752	-0-	-974	-0-	1710	2	42	9	N	38					130
03	2914	X	1670	-0-	-1244	-0-	1651	2	19	9	N	17	67	1			80
04	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	1632	2	34	9	N	31	4	8			107
05	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	1676	2	22	9	N	20					127
06	1800	X	1352	-0-	-448	-0-	1352	2			N	-0-					127
07	1860	X	1355	-0-	-505	-0-	1355	2			N	-0-					127

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	71	1	288	2	N	-0-					7
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	75	1	318	2	N	-0-					7
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	72	1	306	2	N	-0-					7
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	76	1	321	2	N	-0-					7
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	72	1	305	2	N	-0-					7
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	67	1	323	2	N	-0-					7

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	294	1	1844	3	Y	-0-					20
03	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	108	1	995	3	Y	-0-					20
04	1710	N	822	-0-	-888	-0-	109	1	713	3	Y	-0-					20
05	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	132	1	1180	3	Y	-0-					20
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					20
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					20

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 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
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					1
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					1
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					1
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1

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
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	992	N	634	-0-	-358	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	927	-0-	-753	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	925	-0-	-346	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	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
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	193	1	1221	3	Y	-0-					6
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	130	1	1202	3	Y	-0-					6
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	211	1	1376	3	Y	-0-					6
05	1457	N	403	-0-	-1054	-0-	40	1	363	3	Y	-0-					6
06	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	135	1	961	3	Y	-0-					6
*07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	336	1	1833	3	Y	-0-					6

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1154	-0-	-346	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	870	-0-	-570	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	831	-0-	-347	-0-	831	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
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1307	-0-	-373	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	1366	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
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	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
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	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
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	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
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	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
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	32	-0-	-718	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
02	2378	X	924	-0-	-1454	-0-	126	1	798	3	Y	-0-					10
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	273	1	2528	3	Y	-0-					10
04	1650	X	1130	-0-	-520	-0-	150	1	980	3	Y	-0-					10
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	236	1	2132	3	Y	-0-					10
06	2460	N	1301	-0-	-1159	-0-	160	1	1141	3	Y	-0-					10
07	1178	N	749	-0-	-429	-0-	116	1	633	3	Y	-0-					10

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
02	T. A.		5224	-0-	5224	5224	717	1	4507	3	Y	-0-					66
03	T. A.		8121	-0-	8121	13345	797	1	7324	3	Y	-0-					66
04	T. A.		6040	-0-	6040	19385	803	1	5237	3	Y	-0-					66
05	T. A.		7324	-0-	7324	26709	734	1	6590	3	Y	-0-					66
06	32533	X	5824	-0-	-26709	-0-	719	1	5105	3	Y	-0-					66
*07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	973	1	5291	3	Y	-0-					66

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

02	6235	X	5469	-0-	-766	-0-	752	1	4717	3	Y	-0-					78
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	915	1	8431	3	Y	-0-					78
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	884	1	5761	3	Y	-0-					78
05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	1079	1	9704	3	Y	-0-					78
06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	1135	1	8077	3	Y	-0-					78
07	6665	X	5206	-0-	-1459	-0-	807	1	4399	3	Y	-0-					78

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	203	#	10	-0-	-193	-0-	10	3			N	-0-					45
03	155	#	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					45
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

02	101123	X	95939	-0-	-5184	-0-	92855	2	3084	9	Y	2804	2767	1					85
03	108097	X	97614	-0-	-10483	-0-	94883	2	2731	9	Y	2483	2529	1					39
04	104610	X	86198	-0-	-18412	-0-	84243	2	1955	9	Y	1777	1769	1					47
05	108097	X	81972	-0-	-26125	-0-	80890	2	1082	9	Y	984	1001	1					30
06	99240	X	71174	-0-	-28066	-0-	70551	2	623	9	Y	566	579	1					17
07	102548	X	69278	-0-	-33270	-0-	68809	2	469	9	Y	426	420	1					23

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144065	X	144065	-0-	-0-	-0-	141088	2	2977	9	Y	2706	2685	1			82
03	151559	X	147907	-0-	-3652	-0-	144991	2	2916	9	Y	2651	2692	1			41
04	146670	X	132647	-0-	-14023	-0-	130227	2	2420	9	Y	2200	2183	1			58
05	151559	X	126386	-0-	-25173	-0-	124111	2	2275	9	Y	2068	2062	1			64
06	146670	X	111241	-0-	-35429	-0-	109071	2	2170	9	Y	1973	1979	1			58
07	151559	X	105705	-0-	-45854	-0-	103553	2	2152	9	Y	1956	1907	1			107

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

02	154063	X	NO RPT	-0-	-154063	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	367381	X	-0-	-0-	-367381	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	151650	X	-0-	-0-	-151650	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

02	198100	X	NO RPT	-0-	-198100	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	438650	X	-0-	-0-	-438650	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	166950	X	-0-	-0-	-166950	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 02/28/2020 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	45460	X	NO RPT	-0-	-45460	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	272760	X	NO RPT	-0-	-272760	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	281852	X	NO RPT	-0-	-281852	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47879	X	37840	-0-	-10039	-0-	37639	3	201	9	N	183	174	1	139	8	33
03	47058	X	38898	-0-	-8160	-0-	38859	3	39	9	N	35					68
04	45540	X	28277	-0-	-17263	-0-	28251	3	26	9	N	24					92
05	47058	X	42849	-0-	-4209	-0-	42714	3	135	9	N	123					215
06	39150	X	36662	-0-	-2488	-0-	36612	3	50	9	N	45	185	1			75
07	40455	X	39135	-0-	-1320	-0-	39085	3	50	9	N	45					120

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

02	SHUT IN	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	256	S	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25
03	290	S	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
04	311	S	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25
05	279	S	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					25
06	270	S	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					25
07	310	S	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

02	10	S	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					19
03	11	S	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					19
04	19	S	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
05	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					19
06	35	S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19
07	31	S	13	-0-	-18	-0-	13	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

02	1073	N	1021	-0-	-52	-0-	60	1	961	2	N	-0-					12
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	62	1	1137	2	N	-0-					12
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	N	9	10	1	2	8	9
							10	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1239	2	N	-0-					9
06	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	58	1	1009	2	N	-0-					9
07	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	64	1	975	2	N	-0-					9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

02	203	N	200	-0-	-3	-0-	12	1	188	2	N	-0-					17
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	7	1	133	2	N	-0-					17
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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	57	69	1	1	8	25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

02	1218	N	1165	-0-	-53	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					5
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	2	N	-0-					5
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	N	14	11	1	3	8	5
							15	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	78	1	1208	2	N	-0-					5
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	68	1	1199	2	N	-0-					5
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	84	1	1277	2	N	-0-					5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					50
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	29	1	542	2	N	-0-					50
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	N	66	88	1	3	8	25
							73	9									
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	30	1	471	2	N	-0-					25
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	24	1	418	2	N	-0-					25
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	28	1	424	2	N	-0-					25

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

02	870	N	755	-0-	-115	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	864	-0-	-159	-0-	44	1	820	2	N	-0-					-0-
04	990	N	28	-0-	-962	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2494	N	2220	-0-	-274	-0-	130	1	2090	2	N	-0-					33
03	2666	N	2329	-0-	-337	-0-	120	1	2209	2	N	-0-					33
04	2640	N	2071	-0-	-569	-0-	115	1	1954	2	N	2	28	1			7
							2	9									
05	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	122	1	1904	2	N	-0-					7
06	2250	N	1365	-0-	-885	-0-	74	1	1291	2	N	-0-					7
*07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	147	1	2223	2	N	-0-					7

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
02	1073	N	927	-0-	-146	-0-	54	1	873	2	N	-0-					16
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	51	1	943	2	N	-0-					16
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	2	N	15	23	1			8
							17	9									
05	992	N	937	-0-	-55	-0-	57	1	880	2	N	-0-					8
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	57	1	992	2	N	-0-					8
07	1116	N	754	-0-	-362	-0-	47	1	707	2	N	-0-					8

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
02	957	N	938	-0-	-19	-0-	55	1	883	2	N	-0-					8
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	2	N	-0-					8
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1099	2	N	30	22	1	2	8	14
							33	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	2	N	-0-					14
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	56	1	981	2	N	-0-					14
07	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	67	1	1020	2	N	-0-					14

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
02	1015	N	576	-0-	-439	-0-	34	1	542	2	N	-0-					9
03	961	N	433	-0-	-528	-0-	22	1	411	2	N	-0-					9
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					9
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					9
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					9
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					9

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
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	95	1	1532	2	N	-0-					3
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	2	N	-0-					3
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	58	1	992	2	N	8	7	1			4
							9	9									
05	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	67	1	1045	2	N	-0-					4
06	1110	N	947	-0-	-163	-0-	51	1	896	2	N	-0-					4
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					4

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
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	2	N	15	8	1			7
							17	9									
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	72	1	1114	2	N	-0-					7
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	N	-0-					7
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	67	1	1009	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
02	3422	X	3165	-0-	-257	-0-	185	1	2980	2	N	-0-					25
03	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	172	1	3175	2	N	-0-					25
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	211	1	3594	2	N	3	22	1			6
							3	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	233	1	3621	2	N	-0-					6
06	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	189	1	3310	2	N	-0-					6
07	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	236	1	3573	2	N	-0-					6

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1595	N	1358	-0-	-237	-0-	79	1	1279	2	N	-0-					32
03	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	76	1	1395	2	N	-0-					32
04	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	79	1	1345	2	N	10					42
							11	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	100	1	1551	2	N	-0-					42
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	87	1	1515	2	N	-0-					42
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	99	1	1501	2	N	-0-					42

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
02	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	185	1	2979	2	N	-0-					70
03	3844	X	3129	-0-	-715	-0-	161	1	2968	2	N	-0-					70
04	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	179	1	3053	2	N	81	121	1	3	8	27
							89	9									
05	3844	X	3237	-0-	-607	-0-	196	1	3041	2	N	-0-					27
06	3690	X	3149	-0-	-541	-0-	170	1	2979	2	N	-0-					27
07	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	207	1	3131	2	N	-0-					27

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	83	1	1330	2	N	-0-					8
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	80	1	1484	2	N	-0-					8
04	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	81	1	1372	2	N	27	21	1			14
							30	9									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	164	1	2556	2	N	-0-					14
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	127	1	2215	2	N	-0-					14
*07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	179	1	2709	2	N	-0-					14

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1331	-0-	-61	-0-	78	1	1253	2	N	-0-					42
03	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	69	1	1276	2	N	-0-					42
04	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	76	1	1298	2	N	24	53	1			13
							26	9									
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	78	1	1216	2	N	-0-					13
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	2	N	-0-					13
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	86	1	1305	2	N	-0-					13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	104	1	1677	2	N	-0-					13
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1817	2	N	-0-					13
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	N	-0-					13
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	108	1	1685	2	N	-0-					13
06	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	91	1	1589	2	N	-0-					13
07	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	106	1	1610	2	N	-0-					13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	116	1	1862	2	N	-0-					9
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	100	1	1837	2	N	-0-					9
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	110	1	1869	2	N	17	17	1			9
							19	9									
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	N	-0-					9
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1761	2	N	-0-					9
07	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	120	1	1823	2	N	-0-					9

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
02	3886	X	3377	-0-	-509	-0-	197	1	3180	2	N	-0-					95
03	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	191	1	3514	2	N	-0-					95
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	217	1	3700	2	N	15	83	1			27
							17	9									
05	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	223	1	3473	2	N	-0-					27
06	3810	X	3567	-0-	-243	-0-	193	1	3374	2	N	-0-					27
07	4061	X	3729	-0-	-332	-0-	231	1	3498	2	N	-0-					27

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2070	-0-	-221	-0-	121	1	1949	2	N	-0-					17
03	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	108	1	1991	2	N	-0-					17
04	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	111	1	1895	2	N	3	15	1			5
							3	9									
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	129	1	2004	2	N	-0-					5
06	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	108	1	1892	2	N	-0-					5
07	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	122	1	1850	2	N	-0-					5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	111	1	1793	2	N	-0-					7
03	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	90	1	1655	2	N	-0-					7
04	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	103	1	1751	2	N	15	15	1			7
							17	9									
05	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	105	1	1632	2	N	-0-					7
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	89	1	1562	2	N	-0-					7
07	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	98	1	1494	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

02	20561	X	20071	-0-	-490	-0-	1165	1	18767	2	N	126	176	1			82
							139	9									
03	21266	X	20452	-0-	-814	-0-	1047	1	19311	2	N	85					167
							94	9									
04	20010	X	19034	-0-	-976	-0-	1048	1	17834	2	N	138	251	1	1	8	53
							152	9									
05	21452	X	19086	-0-	-2366	-0-	1147	1	17841	2	N	89					142
							98	9									
06	20760	X	17766	-0-	-2994	-0-	954	1	16712	2	N	91	183	1			50
							100	9									
07	21452	X	17585	-0-	-3867	-0-	1082	1	16398	2	N	95					145
							105	9									

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

02	290	N	250	-0-	-40	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	270	N	66	-0-	-204	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	3	1			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					70
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	N	7					77
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					77
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					77
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					77

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1834	2	83	9	N	75	85	1			7
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	N	5					12
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1667	2	10	9	N	9					21
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	N	8					29
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1711	2	68	9	N	62	81	1			10
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2	1	13	9	N	12					22

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

02	398	R	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20					102
03	372	#	312	-0-	-60	-0-	290	2	22	9	N	20					122
04	360	#	292	-0-	-68	-0-	270	2	22	9	N	20					142
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	734	2	44	9	N	40					182
*06	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					182
*07	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					182

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

02	1624	#	803	-0-	-821	-0-	705	3	98	9	Y	89	139	1			40
03	1705	#	1120	-0-	-585	-0-	1096	3	24	9	Y	22					62
04	1410	#	123	-0-	-1287	-0-	100	3	23	9	Y	21					83
05	1457	#	1137	-0-	-320	-0-	1125	3	12	9	Y	11					94
06	1410	#	996	-0-	-414	-0-	979	3	17	9	Y	15					109
07	1116	#	865	-0-	-251	-0-	3	1	10	9	Y	9					118

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					28
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					28
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					28
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					28
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			N	-0-					28
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	3	1			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1822	3	343	9	N	312	348	1			75
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1845	3	331	9	N	301	172	1			204
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1547	3	227	9	N	206	183	1			227
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1061	3	85	9	N	77					304
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1717	3	176	9	N	160	344	1			120
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	3	1	234	9	N	213	177	1			156

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	56	3	8	9	N	7					166
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	131	3	23	9	N	21	155	1			32
04	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					32
05	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					32
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	19	3	14	9	N	13					45
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	21	9	N	19					64

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	N	3					104
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	N	5					109
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					109
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					109
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	N	3					112
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	3	1	2	9	N	2					114

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	725	3	37	9	Y	34	80	1			84
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	631	3	106	9	Y	96					180
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	597	3	48	9	Y	44	81	1			143
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	637	3	8	9	Y	7					150
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	572	3	4	9	Y	4	78	1			76
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	3	1	22	9	Y	20					96

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	632	3	46	9	N	42	98	1			59
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	551	3	130	9	N	118					177
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	532	3	59	9	N	54	99	1			132
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	598	3	9	9	N	8					140
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	537	3	4	9	N	4	95	1			49
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	28	9	N	25					74

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
02	667	N	645	-0-	-22	-0-	620	2	25	9	N	23					123
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	661	2	24	9	N	22					145
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	553	2	14	9	N	13					158
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	599	2	28	9	N	25					183
06	660	N	572	-0-	-88	-0-	551	2	21	9	N	19					202
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	760	2	22	9	N	20					222

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					22
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					22
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					22
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					22
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					22
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	52	-0-	-93	-0-	52	3			N	-0-					115
03	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					115
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					115
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					115
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					115
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					115

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

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

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

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

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	#	173	-0-	-1	-0-	170	2	3	9	N	3					141
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3					144
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	N	5					149
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	169	2	1	9	N	1					150
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	125	2	3	9	N	3					153
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					153

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	#	704	-0-	-369	-0-	695	2	9	9	N	8					156
03	1085	#	959	-0-	-126	-0-	951	2	8	9	N	7					163
04	1050	#	1004	-0-	-46	-0-	991	2	13	9	N	12					175
05	992	#	867	-0-	-125	-0-	858	2	9	9	N	8					183
06	959	R	959	-0-	-0-	-0-	951	2	8	9	N	7					190
07	1023	#	506	-0-	-517	-0-	499	2	7	9	N	6	153	1			43

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	2390	-0-	-2105	-0-	2390	2			N	-0-					241
03	4805	X	2721	-0-	-2084	-0-	2711	2	10	9	N	9	31	1			219
04	3840	X	3227	-0-	-613	-0-	3205	2	22	9	N	20					239
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3430	2	11	9	N	10					249
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3018	2	22	9	N	20					269
07	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	2940	2	6	9	N	5					274

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	65	2	2	9	N	2					165
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	41	2	54	9	N	49	188	1			26
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	129	2	10	9	N	9					35
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	138	2	8	9	N	7					42
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	112	2	9	9	N	8					50
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	75	2	8	9	N	7					57

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					71
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	7					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

02	1624	N	1281	-0-	-343	-0-	1274	2	7	9	N	6					293
03	1705	N	1060	-0-	-645	-0-	1052	2	8	9	N	7	197	1			103
04	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1601	2	22	9	N	20					123
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	2	13	9	N	12					135
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	2	23	9	N	21					156
07	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1369	2	19	9	N	17					173

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

02	4060	X	2866	-0-	-1194	-0-	2836	2	30	9	N	27					278
03	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4135	2	45	9	N	41	210	1			109
04	3000	X	1682	-0-	-1318	-0-	1660	2	22	9	N	20					129
05	3255	X	2009	-0-	-1246	-0-	1983	2	26	9	N	24					153
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4964	2	62	9	N	56					209
07	4185	X	3566	-0-	-619	-0-	3520	2	46	9	N	42					251

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

02	4669	X	4265	-0-	-404	-0-	4257	2	8	9	N	7					276
03	4991	X	4258	-0-	-733	-0-	4257	2	1	9	N	1					277
04	4830	X	4164	-0-	-666	-0-	4156	2	8	9	N	7					284
05	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	4645	2	28	9	N	25					309
06	4830	X	4055	-0-	-775	-0-	4016	2	39	9	N	35					344
07	4557	X	2695	-0-	-1862	-0-	2662	2	33	9	N	30					374

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

02	3741	X	2202	-0-	-1539	-0-	2057	2	145	9	N	132	190	1			110
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4000	2	135	9	N	123					233
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4445	2	256	9	N	233	188	1			278
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4254	2	132	9	N	120	188	1			210
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	5908	2	182	9	N	165	182	1			193
*07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4205	2	139	9	N	126	187	1	5	8	127

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	138	2	46	9	N	42					180
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	136	2	25	9	N	23					203
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	N	20					223
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	2	10	9	N	9					232
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	146	2	17	9	N	15	187	1			60
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	152	2	42	9	N	38					98

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3654	X	3392	-0-	-262	-0-	3287	2	105	9	N	95	190	1			107
03	4247	X	3949	-0-	-298	-0-	3869	2	80	9	N	73					180
04	4200	X	3422	-0-	-778	-0-	3350	2	72	9	N	65					245
05	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	3786	2	90	9	N	82					327
06	4200	X	3715	-0-	-485	-0-	3639	2	76	9	N	69	186	1			210
07	3937	X	3423	-0-	-514	-0-	3306	2	117	9	N	106	186	1	10	8	120

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	80					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
03	0	N	-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	3					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GTG OPERATING, LLC 337080
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
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
02	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	1			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		95	-0-	95	193	95	1			Y	-0-					12
04	233	N	40	-0-	-193	-0-	40	1			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					12
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	198	2	24	9	N	22					69
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	190	2	14	9	N	13					82
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	168	2	15	9	N	14					96
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	256	2	15	9	N	14					110
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	166	2	13	9	N	12					122
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	162	2	14	9	N	13					135

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	49	-0-	-67	-0-	49	2			N	-0-					44
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					44
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					44
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					45
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					45
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					45
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					45
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					45
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GTG OPERATING, LLC 337080
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1893	2	11	9	N	10	179	1			50
03	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1477	2	17	9	N	15					65
04	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1190	2	17	9	N	15					80
05	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	1324	2			N	-0-					80
06	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	970	2	30	9	N	27					107
07	1240	N	867	-0-	-373	-0-	850	2	17	9	N	15					122

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
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	957	2	32	9	N	29					119
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1024	2	34	9	N	31					150
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	2	24	9	N	22					172
05	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					172
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	17					189
07	1829	N	85	-0-	-1744	-0-	85	2			N	-0-					189

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
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	616	2	50	9	N	45					219
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	946	2	42	9	N	38					257
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	634	2	41	9	N	37	179	1			115
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					115
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	656	2	145	9	N	132					247
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	594	2	19	9	N	17					264

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	957	N	742	-0-	-215	-0-	72 19	1 9	651	3	N	17					52
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	66	1	720	3	N	-0-					52
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	105 7	1 9	1009	3	N	6					58
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	106 11	1 9	972	3	N	10					68
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					68
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					68

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	324	-0-	-53	-0-	32	1	292	3	N	-0-					48
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	29	1	311	3	N	-0-					48
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	30	1	287	3	N	-0-					48
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	32	1	288	3	N	-0-					48
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	25	1	205	3	N	-0-					48
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	29	1	210	3	N	-0-					48

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	284 70	1 9	1717	2	Y	64	52	1			22
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	288 63	1 9	1589	2	Y	57	40	1			39
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	114 9	1 9	274	2	Y	8	32	1			15
05	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	380 34	1 9	1654	2	Y	31	34	1			12
06	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	362 67	1 9	1458	2	Y	61	54	1			19
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					19

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1635	3	13	9	N	12					45
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1986	3	64	9	N	58					103
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2031	3	35	9	N	32					135
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					135
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					135
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

02	1682	N	1064	-0-	-618	-0-	24	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	581	-0-	-907	-0-	24	1	557	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	880	-0-	-800	-0-	18	1	862	2	N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	19	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	18	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

02	696	N	261	-0-	-435	-0-	195	2	66	9	N	60					145
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	727	2	17	9	N	15					160
04	420	N	77	-0-	-343	-0-	66	2	11	9	N	10					170
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3					173
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	N	6					179
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					179

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5227	2	52	9	N	47					177
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8589	2	2	9	N	2					179
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					179
05	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					179
*06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7123	2	66	9	N	60					239
*07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					239

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

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-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	661 1 143 9		1760	2	N	130					175
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	577 1 174 9		1813	2	N	158	171	1			162
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	623 1 158 9		2054	2	N	144	168	1	1	8	137
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	677 1 143 9		1942	2	N	130	172	1			95
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	653 1 112 9		1700	2	N	102					197
*07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	770 1 166 9		1894	2	N	151	171	1			177

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	111	1	353	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	195	1	644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	219	1	638	2	Y	3					3
							3	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	213	1	553	2	Y	2					5
							2	9									
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	146	1	364	2	Y	4	7	1	1	8	1
							4	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	440	1	1188	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	425	1	1332	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	432	1	1425	2	Y	12	10	1	2	8	3
							13	9									
05	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	388	1	1075	2	Y	12					15
							13	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	484	1	1259	2	Y	14	12	1			17
							15	9									
07	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	507	1	1250	2	Y	13	19	1			11
							14	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

02	2552	X	2419	-0-	-133	-0-	640	1	1777	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	1123	1	3531	2	Y	10					12
							11	9									
04	2640	X	1004	-0-	-1636	-0-	233	1	770	2	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
05	2728	X	824	-0-	-1904	-0-	211	1	610	2	Y	3					3
							3	9									
06	2640	X	558	-0-	-2082	-0-	148	1	408	2	Y	2					5
							2	9									
07	4650	X	483	-0-	-4167	-0-	141	1	341	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1450	N	1410	-0-	-40	-0-	378	1	1006	2	Y	24	72	1			27
							26	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	384	1	1206	2	Y	34					61
							37	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	427	1	1409	2	Y	43	95	1			9
							47	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	497	1	1429	2	Y	43					52
							47	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	523	1	1358	2	Y	26					78
							29	9									
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	544	1	1340	2	Y	26	96	1			8
							29	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

02	1595	N	1192	-0-	-403	-0-	321	1	870	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	362	1	1134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	437	1	1441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	475	1	1361	2	Y	1					1
							1	9									
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	455	1	1178	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	482	1	1189	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	89	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	78	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	81	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	88	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	93	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	102	1	250	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	653	-0-	-536	-0-	177	1	476	2	Y	-0-					4
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	213	1	669	2	Y	4	4	1	2	8	2
							4	9									
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	197	1	650	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	221	1	639	2	Y	20					22
							22	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	348	1	872	2	Y	7	13	1			16
							8	9									
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	315	1	775	2	Y	-0-					16

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1450	N	1403	-0-	-47	-0-	379	1	1021	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	429	1	1348	2	Y	6					9
							7	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	601	1	2003	2	Y	8	16	1			1
							9	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	539	1	1551	2	Y	9					10
							10	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	508	1	1320	2	Y	3					13
							3	9									
07	2263	N	1703	-0-	-560	-0-	487	1	1212	2	Y	4	16	1			1
							4	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

02	928	N	719	-0-	-209	-0-	202	1	517	2	Y	-0-					57
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	131	1	404	2	Y	-0-					57
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	231	1	749	2	Y	40					97
							44	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	318	1	925	2	Y	-0-					97
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	311	1	836	2	Y	-0-					97
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	454	1	1109	2	Y	-0-					97

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	734	-0-	-223	-0-	177	1	557	2	Y	-0-					54
03	775	X	620	-0-	-155	-0-	134	1	486	2	Y	-0-					54
04	900	X	604	-0-	-296	-0-	124	1	480	2	Y	-0-					54
05	930	X	527	-0-	-403	-0-	114	1	413	2	Y	-0-					54
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					54
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					54

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	275	1	729	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	254	1	794	2	Y	3					6
							3	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	250	1	824	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	251	1	720	2	Y	4					5
							4	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	289	1	746	2	Y	4					9
							4	9									
07	1116	X	1023	-0-	-93	-0-	293	1	726	2	Y	4	12	1			1
							4	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	701	1	1861	2	Y	-0-					56
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	514	1	1617	2	Y	69	38	1			87
							76	9									
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	546	1	1799	2	Y	-0-					87
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	618	1	1774	2	Y	21					108
							23	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	619	1	1609	2	Y	2	99	1			11
							2	9									
07	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	672	1	1660	2	Y	-0-					11

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1762	-0-		-500	-0-	478	1	1281	2	Y	3	37	1			4
								3	9									
03	2418	X	2293	-0-		-125	-0-	552	1	1734	2	Y	6					10
								7	9									
04	2845	X	2845	-0-		-0-	-0-	659	1	2177	2	Y	8	16	1			2
								9	9									
05	2418	X	2348	-0-		-70	-0-	601	1	1737	2	Y	9					11
								10	9									
06	2340	X	1906	-0-		-434	-0-	524	1	1376	2	Y	5					16
								6	9									
07	2945	X	1451	-0-		-1494	-0-	415	1	1030	2	Y	5	19	1			2
								6	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

02	222	N	222	-0-		-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-		-0-	-0-	25	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-		-0-	-0-	34	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-		-19	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-		-0-	-0-	36	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

02	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	173	1	1096	2	Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	187	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	212	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1003	-0-		-330	-0-	188	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	959	-0-		-331	-0-	189	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-		-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2060	-0-	-782	-0-	218	1	1657	2	Y	168	182	1			85
							185	9									
03	3038	X	2265	-0-	-773	-0-	244	1	1720	2	Y	274	181	1			178
							301	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	442	1	2251	2	Y	269	347	1			100
							296	9									
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	456	1	2374	2	Y	270	335	1			35
							297	9									
06	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	440	1	2129	2	Y	248	176	1			107
							273	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					107

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	25	-0-	-62	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	960	-0-	-722	-0-	135	1	823	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	134	1	749	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	142	1	588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1023	N	745	-0-	-278	-0-	142	1	592	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	143	1	563	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	333	-0-	-1117	-0-	39	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	217	-0-	-1209	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	242	-0-	-1138	-0-	40	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	282	-0-	-1113	-0-	46	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	31	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	206	-0-	206	206	74	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	286	-0-	286	492	128	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	309	-0-	309	801	128	1	181	2	Y	-0-					-0-
*06	1011	X	210	-0-	-801	-0-	92	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

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

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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					2
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					4
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					2
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					2
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	44	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	26	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	34	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	471	1	795	2	Y	24	85	1			13
							26	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	515	1	878	2	Y	55					68
							61	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	423	1	632	2	Y	38	81	1			25
							42	9									
05	1395	N	920	-0-	-475	-0-	314	1	562	2	Y	40					65
							44	9									
06	1410	N	612	-0-	-798	-0-	206	1	370	2	Y	33					98
							36	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					98

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	713	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1898	-0-	-117	-0-	687	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1803	-0-	-147	-0-	702	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	833	-0-	-1275	-0-	297	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	31	-0-	-2009	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	282	1	1698	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	248	1	1306	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	331	1	1379	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	1479	-0-	-598	-0-	289	1	1179	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	293	1	1126	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	638	N	589	-0-	-49	-0-	216	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	174	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	170	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	286	1	508	2	Y	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	218	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1740	X	1704	-0-	-36	-0-	633 7	1 9	1064	2	Y	6	23	1			3
03	1860	X	1556	-0-	-304	-0-	565 17	1 9	974	2	Y	15					18
04	1920	X	1426	-0-	-494	-0-	559 11	1 9	856	2	Y	10	22	1			6
05	1984	X	1495	-0-	-489	-0-	541 12	1 9	942	2	Y	11					17
06	1860	X	1571	-0-	-289	-0-	570 10	1 9	991	2	Y	9					26
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					26

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	56	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	70	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	199	-0-	-191	-0-	34	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1403	-0-	-221	-0-	215	1	1188	2	Y	-0-					1
03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	430	1	2592	2	Y	-0-					1
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	332	1	1385	2	Y	-0-					1
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	367	1	1583	2	Y	-0-					1
06	2700	X	1231	-0-	-1469	-0-	261	1	970	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	231	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	232	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	997	-0-	-203	-0-	214	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	263	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	306	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2200	-0-	-555	-0-	292	1	1774	2	Y	122	103	1			47
							134	9									
03	2945	X	2343	-0-	-602	-0-	327	1	1863	2	Y	139	92	1			94
							153	9									
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	613	1	2816	2	Y	154	166	1			82
							169	9									
05	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	450	1	2017	2	Y	65	109	1			38
							72	9									
*06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	462	1	1943	2	Y	112	111	1			39
							123	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					39

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	629	-0-	-415	-0-	125	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	211	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	306	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	347	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	352	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	943	-0-	-478	-0-	161	1	782	2	Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	189	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	222	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	250	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	234	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	256	1	1500	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	1860	X	1729	-0-	-131	-0-	269	1	1456	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1800	X	1532	-0-	-268	-0-	301	1	1227	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1860	X	1729	-0-	-131	-0-	327	1	1374	2	Y	25	20	1			7
							28	9									
06	1800	X	1652	-0-	-148	-0-	332	1	1314	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	355	1	2255	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	431	1	2597	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	458	1	2025	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	467	1	2104	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	555	1	2395	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

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

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	124	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	124	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	145	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	135	1	377	2	Y	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	121	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	453	1	744	2	Y	16	55	1			9
							18	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	488	1	819	2	Y	36					45
							40	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	499	1	746	2	Y	25	53	1			17
							28	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	607	1	1070	2	Y	25					42
							28	9									
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	486	1	858	2	Y	22					64
							24	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					64

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	210	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	211	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	198	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	206	1	328	2	Y	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	209	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

02	464	N	436	-0-	-28	-0-	176	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	171	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	154	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	173	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	164	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	2987	X	2876	-0-	-111	-0-	355 264	1 9	2257	2	Y	240	207	1			91
03	3193	X	2496	-0-	-697	-0-	340 197	1 9	1959	2	Y	179	135	1			135
04	3090	X	2278	-0-	-812	-0-	395 177	1 9	1706	2	Y	161	200	1			96
05	3193	X	1889	-0-	-1304	-0-	342 91	1 9	1456	2	Y	83	133	1			46
06	3090	X	1384	-0-	-1706	-0-	247 233	1 9	904	2	Y	212	189	1			69
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					69

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
02	2088	X	1810	-0-	-278	-0-	262 1	1 9	1547	2	Y	1	1	1			-0-
03	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	311 1	1 9	1755	2	Y	1					1
04	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	311 1	1 9	1275	2	Y	1	1	1			1
05	2015	X	1556	-0-	-459	-0-	303 3	1 9	1250	2	Y	3	3	1			1
06	2100	X	1914	-0-	-186	-0-	378	1	1536	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	145	N	87	-0-	-58	-0-	62	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	544	1	3691	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	563	1	3533	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	700	1	3255	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	4216	X	3776	-0-	-440	-0-	658	1	3096	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
06	4080	X	3539	-0-	-541	-0-	655	1	2878	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	928	N	835	-0-	-93	-0-	149	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	151	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	691	-0-	-209	-0-	164	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	194	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	181	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
02	3393	X	2835	-0-	-558	-0-	355	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	394	1	2557	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2850	-0-	-570	-0-	493	1	2357	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2578	-0-	-956	-0-	442	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2682	-0-	-738	-0-	484	1	2198	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	140	1	845	2	Y	-0-					1
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	142	1	782	2	Y	-0-					1
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	193	1	827	2	Y	-0-					1
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	385	1	1843	2	Y	-0-					1
06	930	N	303	-0-	-627	-0-	77	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	367	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	274	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	388	-0-	-572	-0-	171	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	509	-0-	-514	-0-	201	1	308	2	Y	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	339	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	2987	X	257	-0-	-2730	-0-	81	1 9	175	2	Y	1	1	1			-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	570	1 9	3580	2	Y	1	1	1			-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	661	1 9	3060	2	Y	1	1	1			-0-
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	895	1 9	4331	2	Y	8	6	1			2
*06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	861	1 9	3879	2	Y	2	3	1			1
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	2	9			Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

02	1160	N	1020	-0-	-140	-0-	170	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	190	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	188	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	206	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	931	-0-	-179	-0-	209	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	1032	-0-	-1491	-0-	414	1	577	2	Y	37					93
							41	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	797	1	1287	2	Y	31	80	1			44
							34	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	808	1	1105	2	Y	35					79
							39	9									
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	969	1	1491	2	Y	4					83
							4	9									
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	1074	1	1462	2	Y	32					115
							35	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					115

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

02	2146	X	1825	-0-	-321	-0-	264	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1846	-0-	-231	-0-	284	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	352	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1899	-0-	-23	-0-	359	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1252	-0-	-608	-0-	264	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

02	2929	X	1862	-0-	-1067	-0-	762	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1464	1	2410	2	Y	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	1488	1	2071	2	Y	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1588	1	2475	2	Y	-0-					-0-
*06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1759	1	2422	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	617	-0-	-601	-0-	235	1	354	2	Y	25					86
							28	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	535	1	900	2	Y	-0-					86
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	541	1	810	2	Y	-0-	77	1			9
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	701	1	1243	2	Y	-0-					9
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	696	1	1253	2	Y	-0-					9
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					9

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	1606	-0-	-2077	-0-	601	1	988	2	Y	15					63
							17	9									
03	3937	X	3367	-0-	-570	-0-	1220	1	2122	2	Y	23					86
							25	9									
04	3240	X	2852	-0-	-388	-0-	1115	1	1719	2	Y	16	92	1			10
							18	9									
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1384	1	2505	2	Y	10					20
							11	9									
*06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1412	1	2599	2	Y	-0-					20
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					20

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	197	-0-	-35	-0-	72	1	125	2	Y	-0-					1
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	1028	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	749	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	670	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	1998	-0-	-699	-0-	716	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	788	1	1440	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	78	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	76	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	80	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	69	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3958	-0-	-102	-0-	511 3	1 9	3444	2	Y	3	2	1			3
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	912 3	1 9	5992	2	Y	3	2	1			4
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	1045 3	1 9	5012	2	Y	3	3	1			4
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	1128 13	1 9	5542	2	Y	12	12	1			4
*06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1112 3	1 9	5091	2	Y	3	5	1			2
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	43	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	293 208	1 9	1917	2	Y	189	128	1			61
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	293 84	1 9	1788	2	Y	76	93	1			44
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	365 75	1 9	1667	2	Y	68	84	1			28
05	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	381 58	1 9	1757	2	Y	53					81
06	2190	N	1820	-0-	-370	-0-	335 53	1 9	1432	2	Y	48	90	1			39
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					39

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
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	221	1	1432	2	Y	-0-					1
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	330	1	2051	2	Y	-0-					1
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	357	1	1622	2	Y	-0-					1
05	1736	N	347	-0-	-1389	-0-	84	1	263	2	Y	-0-					1
06	2340	N	514	-0-	-1826	-0-	89	1	425	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					Y	-0-					-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	612	1	2858	2	Y	-0-					-0-
*06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	738	1	3281	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	2900	N	4023	-0-	1123	2531	471	1	3552	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1742	-0-	-1358	1173	218	1	1524	2	Y	-0-					1
04	2790	X	1246	-0-	-1544	-0-	205	1	1041	2	Y	-0-					1
05	2883	X	1030	-0-	-1853	-0-	167	1	863	2	Y	-0-					1
06	2790	X	996	-0-	-1794	-0-	171	1	825	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1566	N	1258	-0-	-308	-0-	197	1	1055	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	192	1	916	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	232	1	876	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	317	1	1325	2	Y	26	20	1			7
							29	9									
06	1110	N	919	-0-	-191	-0-	206	1	707	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	6293	X	1081	-0-	-5212	-0-	177	1	901	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3441	X	1171	-0-	-2270	-0-	200	1	968	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	1290	X	1121	-0-	-169	-0-	234	1	884	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1457	X	360	-0-	-1097	-0-	108	1	238	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	1410	X	548	-0-	-862	-0-	93	1	451	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	164	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	180	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	199	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	644	-0-	-379	-0-	156	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	99	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1770	-0-	-57	-0-	257	1	1511	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	235	1	1217	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	279	1	1112	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1860	N	1035	-0-	-825	-0-	218	1	809	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	1470	N	1008	-0-	-462	-0-	222	1	784	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	734	-0-	-1934	-0-	85	1	626	2	Y	21	15	1			7
							23	9									
03	2852	X	1491	-0-	-1361	-0-	180	1	1214	2	Y	88	65	1			30
							97	9									
04	2760	X	1172	-0-	-1588	-0-	184	1	902	2	Y	78	82	1			26
							86	9									
05	1674	X	510	-0-	-1164	-0-	80	1	385	2	Y	41					67
							45	9									
06	1500	X	849	-0-	-651	-0-	149	1	678	2	Y	20	56	1			31
							22	9									
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					31

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1654	-0-	-550	-0-	244	1	1410	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1743	-0-	-613	-0-	271	1	1472	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1995	-0-	-135	-0-	378	1	1617	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1553	-0-	-245	-0-	303	1	1250	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1384	-0-	-386	-0-	287	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	N	2472	-0-	-225	-0-	339	1	2133	2	Y	-0-					1
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	406	1	2421	2	Y	-0-					1
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	524	1	2359	2	Y	-0-					1
05	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	443	1	1981	2	Y	-0-					1
*06	3000	N	3434	-0-	434	434	638	1	2796	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2900	X	2389	-0-	-511	-0-	329	1	2060	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	342	1	1970	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1777	-0-	-293	-0-	342	1	1435	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1440	-0-	-1071	-0-	285	1	1155	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1369	-0-	-1061	-0-	284	1	1085	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	2378	N	2217	-0-	-161	-0-	288	1	1926	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	332	1	2086	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	490	1	2310	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
05	3100	N	3500	-0-	400	400	598	1	2899	2	Y	3					17
							3	9									
*06	3000	N	3259	-0-	259	659	589	1	2667	2	Y	3	15	1			5
							3	9									
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	292	1	2002	2	Y	59					75
							65	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	226	1	1371	2	Y	59					134
							65	9									
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	372	1	1741	2	Y	67	180	1			21
							74	9									
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	434	1	2094	2	Y	44					65
							48	9									
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	353	1	1562	2	Y	59					124
							65	9									
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					124

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	152	1	935	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	162	1	924	2	Y	1					2
							1	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	202	1	873	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	221	1	988	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	222	1	930	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	184	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	194	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	275	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	255	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	271	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3296	-0-	-329	-0-	432 25	1 9	2839	2	Y	23	18	1			8
03	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	451 9	1 9	2738	2	Y	8	8	1			8
04	3210	X	2719	-0-	-491	-0-	496 7	1 9	2216	2	Y	6	9	1			5
05	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	566	1	2620	2	Y	-0-	3	1			2
*06	3360	X	2771	-0-	-589	-0-	524 1	1 9	2246	2	Y	1	3	1			-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	383	1	2470	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	370	1	2172	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1937	-0-	-283	-0-	368	1	1569	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	1801	-0-	-741	-0-	343	1	1458	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2055	-0-	-405	-0-	402	1	1653	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3190	X	2577	-0-	-613	-0-	351	1	2226	2	Y	-0-					1
03	3410	X	2307	-0-	-1103	-0-	341	1	1966	2	Y	-0-					1
04	2970	X	1713	-0-	-1257	-0-	332	1	1381	2	Y	-0-					1
05	2914	X	2020	-0-	-894	-0-	378	1	1642	2	Y	-0-					1
06	2610	X	1786	-0-	-824	-0-	356	1	1430	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2656	-0-	-447	-0-	360 2	1 9	2294	2	Y	2	2	1			-0-
03	3162	X	2405	-0-	-757	-0-	353 2	1 9	2050	2	Y	2	2	1			-0-
04	2730	X	1600	-0-	-1130	-0-	313 2	1 9	1285	2	Y	2	2	1			-0-
05	2821	X	1429	-0-	-1392	-0-	280 17	1 9	1132	2	Y	15	11	1			4
06	2700	X	1663	-0-	-1037	-0-	334 3	1 9	1326	2	Y	3	5	1			2
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2511	-0-	-795	-0-	343	1	2168	2	Y	-0-					-0-
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	603	1	3815	2	Y	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	591	1	2701	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	511	1	2335	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2051	-0-	-1369	-0-	401	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	295	1	2019	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	309	1	1961	2	Y	1					1
							1	9									
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	425	1	2011	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2418	N	620	-0-	-1798	-0-	126	1	491	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2280	N	884	-0-	-1396	-0-	176	1	708	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	605	1	4378	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	547	1	3641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	555	1	2671	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	540	1	2647	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
06	3360	X	2934	-0-	-426	-0-	527	1	2405	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

02	8351	X	5571	-0-	-2780	-0-	697	1	4856	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	796	1	5175	2	Y	15	10	1			11
							17	9									
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1007	1	4821	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	686	1	3243	2	Y	81	67	1			23
							89	9									
*06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	706	1	3126	2	Y	19	31	1			11
							21	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	94	1	490	2	Y	-0-	35	1			18
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	82	1	355	2	Y	-0-	12	1			6
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	37	1	34	2	Y	-0-	4	1			2
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	89	1	282	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	573	-0-	-181	-0-	118	1	454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	139	1	538	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	127	1	339	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	130	1	350	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	690	N	370	-0-	-320	-0-	63	1	305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	986	N	525	-0-	-461	-0-	208	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	236	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	178	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	273	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	148	-0-	-452	-0-	71	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 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
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	33	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	37	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	48	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	36	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	67	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	70	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	68	1	193	2	Y	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	67	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	78	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	89	1	465	2	Y	-0-					-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	93	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

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

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 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
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	61	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	68	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	61	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	58	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	63	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 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
02	5017	X	458	-0-	-4559	-0-	183	1	273	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
03	186	X	154	-0-	-32	-0-	73	1	75	2	Y	5					5
							6	9									
04	1560	X	363	-0-	-1197	-0-	157	1	203	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	1612	X	75	-0-	-1537	-0-	44	1	25	2	Y	5					6
							6	9									
06	1500	X	81	-0-	-1419	-0-	47	1	32	2	Y	2					8
							2	9									
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	180	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	203	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	224	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	248	1	1290	2	N	-0-					-0-
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	273	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

02	2784	N	2156	-0-	-628	-0-	276	1	1880	2	Y	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	279	1	1750	2	Y	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	466	1	2221	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	348	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	453	1	2046	2	Y	-0-					-0-
07	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2020 - P/A 05/06/20

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	348	N	298	-0-	-50	-0-	82	1	216	2	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	73	1	244	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	69	1	250	2	N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	71	1	226	2	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	75	1	247	2	N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	287	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					149
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					149
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					149
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					149
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					149
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3			N	-0-					79
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	N	12					91
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					91
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	3	7	9	N	6					97
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	95	3	3	9	N	3					200
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	90	3	3	9	N	3					203
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					203
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					203
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					203
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					203

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 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
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					151
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					151
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					151
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					151
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					151
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					151

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					89
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					89
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					89
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

02	2639	N	2462	-0-	-177	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2204	-0-	-466	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

02	2813	N	2563	-0-	-250	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2221	-0-	-479	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1950	-0-	-254	-0-	1950	3			N	-0-					21
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					21
04	2550	N	1800	-0-	-750	-0-	1800	3			N	-0-					21
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					21
06	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2188	3			N	-0-					21
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					21

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1			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
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	522	X	219	-0-	-303	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	180	X	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	248	X	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	240	X	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	248	X	156	-0-	-92	-0-	2	1			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
02	2262	X	1940	-0-	-322	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	940	-0-	-362	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	465	-0-	-1215	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	297	-0-	-1780	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	273	-0-	-1737	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	287	-0-	-1790	-0-	2	1			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
02	232	X	110	-0-	-122	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	240	X	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	X	105	-0-	-19	-0-	2	1			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
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	110	-0-	-151	-0-	110	2			N	-0-					7
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					7
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					7
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					7
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					7
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1			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
02	319	X	110	-0-	-209	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	341	X	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	330	X	105	-0-	-225	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	X	105	-0-	-19	-0-	2	1			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
02	261	X	110	-0-	-151	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	279	X	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	270	X	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	X	105	-0-	-19	-0-	2	1			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	4814	X	440	-0-	-4374	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3250	-0-	-1896	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3732	-0-	-1248	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2653	-0-	-1780	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2231	-0-	-2059	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3102	-0-	-742	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					13
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					13
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					13
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					13
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					13
07	248	N	105	-0-	-143	-0-	2	1			N	-0-					13

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
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					3
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					3
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					3
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					3
06	120	X	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					3
07	124	X	105	-0-	-19	-0-	2	1			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	110	-0-	-93	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	217	X	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	210	X	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	X	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	X	105	-0-	-50	-0-	2	1			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	110	-0-	-1195	-0-	110	2			N	-0-					18
03	465	N	107	-0-	-358	-0-	107	2			N	-0-					18
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					18
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					18
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					18
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1			N	-0-					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	110	-0-	-180	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-					5
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					5
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					5
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					5
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1			N	-0-					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	110	-0-	-1862	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	434	X	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 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
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	80	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	85	1	1376	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	93	1	1578	2	Y	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	99	1	1632	2	Y	-0-					-0-
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	-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
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	N	-0-					-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

02	2900	N	3132	-0-	232	232	177	1	2955	2	N	-0-			42
03	2407	N	2175	-0-	-232	-0-	144	1	2031	2	N	-0-			42
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	N	-0-			42
05	899	X	398	-0-	-501	-0-	28	1	370	2	N	-0-			42
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	161	1	2408	2	N	-0-			42
*07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	2	N	-0-			42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	2	N	-0-			-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	79	1	1109	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	76	1	1107	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	82	1	1076	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	63	1	947	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	961	-0-	-248	-0-	57	1	904	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			40
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			40
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			40
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			40
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			40
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

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

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	165	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	213	1	2989	2	N	-0-					-0-
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	204	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	239	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	194	1	2909	2	N	-0-					-0-
*07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	196	1	3124	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2020

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

02	319 X	106	-0-	-213	-0-	106	2		N	-0-			2
03	341 X	106	-0-	-235	-0-	106	2		N	-0-			2
04	270 X	102	-0-	-168	-0-	102	2		N	-0-			2
05	279 X	106	-0-	-173	-0-	106	2		N	-0-			2
06	120 X	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			2
07	124 X	101	-0-	-23	-0-	2	1		N	-0-			2

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	319	X	184	-0-	-135	-0-	184	2			N	-0-					20
03	341	X	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					20
04	330	X	102	-0-	-228	-0-	102	2			N	-0-					20
05	341	X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					20
06	330	X	105	-0-	-225	-0-	105	2			N	-0-					20
*07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					20

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

02	870	N	186	-0-	-684	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	2	1			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

02	145	X	106	-0-	-39	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	X	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	X	101	-0-	-23	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

02	377	X	106	-0-	-271	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	279	X	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1136	-0-	-414	-0-	2	1			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

02	261	X	106	-0-	-155	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	240	X	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	248	X	103	-0-	-145	-0-	2	1			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					40
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					40
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					40
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					40

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	106	-0-	-126	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	106	2			N	-0-					10
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					10
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					10
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					10
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	1381	-0-	-301	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	165	-0-	-1013	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	286	-0-	-854	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1028	-0-	-460	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1078	-0-	-362	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	830	-0-	-658	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	330	-0-	-18	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	X	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	360	X	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	372	X	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	360	X	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	341	X	300	-0-	-41	-0-	2	1			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	5101	-0-	-467	-0-	289	1	4812	2	N	-0-					66
03	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	357	1	5023	2	N	-0-					66
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	345	1	5058	2	N	-0-					66
05	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	359	1	4736	2	N	-0-					66
06	5310	X	4422	-0-	-888	-0-	277	1	4145	2	N	-0-					66
07	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	302	1	4803	2	N	-0-					66

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	320	1	5335	2	N	-0-					82
03	5673	X	5668	-0-	-5	-0-	376	1	5292	2	N	-0-					82
04	5640	X	5590	-0-	-50	-0-	357	1	5233	2	N	-0-					82
05	6045	X	5164	-0-	-881	-0-	364	1	4800	2	N	-0-					82
06	5850	X	5044	-0-	-806	-0-	316	1	4728	2	N	-0-					82
07	6045	X	5277	-0-	-768	-0-	312	1	4965	2	N	-0-					82

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	252	1	4193	2	N	-0-					12
03	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	296	1	4162	2	N	-0-					12
04	4560	X	4557	-0-	-3	-0-	291	1	4266	2	N	-0-					12
05	4743	X	4379	-0-	-364	-0-	309	1	4070	2	N	-0-					12
06	4590	X	4250	-0-	-340	-0-	266	1	3984	2	N	-0-					12
07	4743	X	4251	-0-	-492	-0-	251	1	4000	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					33
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	60	1	840	2	N	-0-					33
04	1230	N	911	-0-	-319	-0-	58	1	853	2	N	-0-					33
05	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	71	1	939	2	N	-0-					33
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	2	N	-0-					33
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

02	4176	X	4072	-0-	-104	-0-	230	1	3842	2	N	-0-					70
03	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	267	1	3759	2	N	-0-					70
04	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	259	1	3800	2	N	-0-					70
05	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	276	1	3638	2	N	-0-					70
06	4200	X	3489	-0-	-711	-0-	219	1	3270	2	N	-0-					70
07	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	222	1	3530	2	N	-0-					70

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	713	2	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	638	2	N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	47	1	616	2	N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	N	-0-					-0-
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

02	4466	X	4443	-0-	-23	-0-	251	1	4192	2	N	-0-					38
03	4681	X	4452	-0-	-229	-0-	294	1	4140	2	N	16					54
							18	9									
04	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	283	1	4146	2	N	20					74
							22	9									
05	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	309	1	4077	2	N	17					91
							19	9									
06	4590	X	4226	-0-	-364	-0-	264	1	3945	2	N	15					106
							17	9									
07	4743	X	4411	-0-	-332	-0-	260	1	4132	2	N	17					123
							19	9									

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	120	1	1998	2	N	-0-					130
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	142	1	1992	2	N	-0-					130
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	136	1	1991	2	N	-0-					130
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	2	N	-0-					130
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	122	1	1829	2	N	-0-					130
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	118	1	1870	2	N	-0-					130

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1263	2	N	-0-	192	1			50
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1287	2	N	15					65
							17	9									
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	86	1	1259	2	N	20					85
							22	9									
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	95	1	1247	2	N	17					102
							19	9									
06	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	77	1	1150	2	N	15					117
							17	9									
07	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	77	1	1223	2	N	15					132
							17	9									

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2020

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

02	4756	X	4685	-0-	-71	-0-	265	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	312	1	4383	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4647	-0-	-633	-0-	297	1	4350	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4797	-0-	-659	-0-	338	1	4459	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4585	-0-	-695	-0-	287	1	4298	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	280	1	4455	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

02	3567	X	3398	-0-	-169	-0-	192	1	3206	2	N	-0-					78
03	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	231	1	3244	2	N	-0-					78
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	229	1	3352	2	N	-0-					78
05	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	243	1	3200	2	N	-0-					78
06	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	201	1	3013	2	N	-0-					78
07	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	208	1	3316	2	N	-0-					78

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	341	-0-	-169	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	28	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	32	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	246	-0-	-95	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4811	-0-	-61	-0-	4803	2	8	9	N	7					167
03	5208	X	4635	-0-	-573	-0-	4632	2	3	9	N	3	35	1			135
04	5040	X	4423	-0-	-617	-0-	4420	2	3	9	N	3					138
05	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	4426	2	8	9	N	7					145
06	4980	X	4313	-0-	-667	-0-	4296	2	17	9	N	15					160
07	5146	X	4584	-0-	-562	-0-	4573	2	11	9	N	10					170

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3643	2	9	9	N	8					286
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3382	2	2	9	N	2	24	1			264
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2591	2	6	9	N	5					269
05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2012	2	8	9	N	7					276
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3579	2	4	9	N	4					280
*07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	1					281

DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 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
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					123
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					123
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					123
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					123
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					123
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11629	X	8859	-0-	-2770	-0-	8772	2	87	9	N	79					118
03	12431	X	9648	-0-	-2783	-0-	9560	2	88	9	N	80					198
04	10680	X	9603	-0-	-1077	-0-	9600	2	3	9	N	3	103	1			98
05	11036	X	10486	-0-	-550	-0-	10483	2	3	9	N	3					101
*06	10680	X	9917	-0-	-763	-0-	9913	2	4	9	N	4					105
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					105

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
02	6090	X	4757	-0-	-1333	-0-	4724	2	33	9	N	30					40
03	6510	X	5170	-0-	-1340	-0-	5148	2	22	9	N	20					60
04	5730	X	5235	-0-	-495	-0-	5200	2	35	9	N	32	55	1			37
05	5921	X	5651	-0-	-270	-0-	5645	2	6	9	N	5					42
*06	5730	X	5345	-0-	-385	-0-	5338	2	7	9	N	6					48
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					48

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10150	X	8440	-0-	-1710	-0-	661	1	7683	2	Y	87	117	1			37
							96	9									
03	10850	X	9539	-0-	-1311	-0-	699	1	8744	2	Y	87	57	1			67
							96	9									
04	9720	X	9170	-0-	-550	-0-	686	1	8408	2	Y	69	109	1			27
							76	9									
05	10044	X	9030	-0-	-1014	-0-	710	1	8231	2	Y	81	79	1			29
							89	9									
06	9510	X	8612	-0-	-898	-0-	785	1	7751	2	Y	69	29	1			69
							76	9									
07	9548	X	8416	-0-	-1132	-0-	771	1	7557	2	Y	80	31	1			118
							88	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12644	X	11580	-0-	-1064	-0-	910	1	10578	2	Y	84	111	1			35
							92	9									
03	13516	X	11819	-0-	-1697	-0-	869	1	10862	2	Y	80	53	1			62
							88	9									
04	12000	X	11343	-0-	-657	-0-	850	1	10417	2	Y	69	101	1			30
							76	9									
05	12369	X	11861	-0-	-508	-0-	934	1	10822	2	Y	95	91	1			34
							105	9									
06	11970	X	5828	-0-	-6142	-0-	528	1	5213	2	Y	79	34	1			79
							87	9									
07	12369	X	7140	-0-	-5229	-0-	652	1	6393	2	Y	86	35	1			130
							95	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
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	420	1	4879	2	Y	31	43	1			12
							34	9									
03	5053	X	4385	-0-	-668	-0-	322	1	4029	2	Y	31	19	1			24
							34	9									
04	4890	X	4103	-0-	-787	-0-	307	1	3760	2	Y	33	42	1			15
							36	9									
05	5053	X	4675	-0-	-378	-0-	367	1	4253	2	Y	50	47	1			18
							55	9									
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	447	1	4416	2	Y	43	18	1			43
							47	9									
07	5053	X	4820	-0-	-233	-0-	442	1	4331	2	Y	43	19	1			67
							47	9									

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
02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	760	1	8839	2	Y	240	319	1			100
							264	9									
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	730	1	9125	2	Y	230	152	1			178
							253	9									
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	748	1	9164	2	Y	242	313	1			107
							266	9									
05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	804	1	9321	2	Y	232	256	1			83
							255	9									
06	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	880	1	8691	2	Y	174	81	1			176
							191	9									
07	8773	X	6077	-0-	-2696	-0-	550	1	5398	2	Y	117	76	1			217
							129	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6815	X	3449	-0-	-3366	-0-	270	1	3144	2	Y	32	42	1			18
							35	9									
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	597	1	7460	2	Y	47	30	1			35
							52	9									
04	7830	X	7290	-0-	-540	-0-	547	1	6698	2	Y	41	62	1			14
							45	9									
05	8091	X	7166	-0-	-925	-0-	565	1	6554	2	Y	43	41	1			16
							47	9									
06	7860	X	4940	-0-	-2920	-0-	451	1	4449	2	Y	36	16	1			36
							40	9									
07	8122	X	3697	-0-	-4425	-0-	339	1	3323	2	Y	32	16	1			52
							35	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

02	2900	X	2556	-0-	-344	-0-	198	1	2308	2	Y	45	57	1			18
							50	9									
03	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	187	1	2341	2	Y	41	28	1			31
							45	9									
04	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	204	1	2499	2	Y	44	57	1			18
							48	9									
05	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	210	1	2438	2	Y	10	23	1			5
							11	9									
06	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	244	1	2413	2	Y	9	4	1			10
							10	9									
07	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	245	1	2402	2	Y	8	4	1			14
							9	9									

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	405	2	32	9	Y	29					66
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					66
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	411	2	35	9	Y	32	83	1			15
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	385	2	46	9	Y	42					57
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	344	2	3	9	Y	3					60
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	748	2	45	9	Y	41	82	1			19

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

02	3045	X	2571	-0-	-474	-0-	202	1	2350	2	Y	17	23	1			7
							19	9									
03	3255	X	2567	-0-	-688	-0-	189	1	2360	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
04	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	195	1	2394	2	Y	16	22	1			7
							18	9									
05	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	206	1	2390	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
06	2670	X	2443	-0-	-227	-0-	224	1	2215	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
07	2759	X	2252	-0-	-507	-0-	208	1	2040	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3828	X	3028	-0-	-800	-0-	238	1	2769	2	Y	19	32	1			9
							21	9									
03	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	242	1	3021	2	Y	19	13	1			15
							21	9									
04	3570	X	2894	-0-	-676	-0-	217	1	2656	2	Y	19	25	1			9
							21	9									
05	3689	X	2734	-0-	-955	-0-	216	1	2501	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
06	3390	X	2720	-0-	-670	-0-	249	1	2461	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
07	3286	X	1681	-0-	-1605	-0-	155	1	1520	2	Y	5	4	1			10
							6	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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	222	1	78	2	N	3					48
							3	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	229	1	111	2	N	7					55
							8	9									
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	186	1	88	2	N	3					58
							3	9									
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	131	1	51	2	N	-0-					58
06	330	N	169	-0-	-161	-0-	114	1	49	2	N	5	5	8			58
							6	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					58

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2813	#	943	-0-	-1870	-0-	943	2			N	-0-					167
03	3007	#	2498	-0-	-509	-0-	2498	2			N	-0-					167
04	4566		4184	-0-	-382	-0-	4184	2			N	-0-					167
05	3365	R	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					167
06	2352	R	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					167
*07	3871		3656	-0-	-215	-0-	3656	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	34	1	339	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	176	-0-	-214	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	2	Y	-0-					-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
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	2	Y	-0-					10
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	67	1	675	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	66	1	654	2	Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		514	-0-	514	514	46	1	468	2	Y	-0-					7
03	T. A.		599	-0-	599	1113	54	1	543	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
04	T. A.		487	-0-	487	1600	44	1	441	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
05	T. A.		848	-0-	848	2448	77	1	771	2	Y	-0-					7
06	2988	X	540	-0-	-2448	-0-	50	1	490	2	Y	-0-	6	1			1
*07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	54	1	509	2	Y	-0-					1

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	435	N	275	-0-	-160	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1436	-0-	-855	-0-	127	1	1309	2	Y	-0-					7
03	2449	N	817	-0-	-1632	-0-	74	1	743	2	Y	-0-					7
04	1680	N	1027	-0-	-653	-0-	92	1	935	2	Y	-0-					7
05	3100	N	3678	-0-	578	578	334	1	3344	2	Y	-0-					7
06	3000	N	3415	-0-	415	993	318	1	3097	2	Y	-0-					7
*07	3100	N	3417	-0-	317	1310	327	1	3090	2	Y	-0-					7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					93
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					93
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					93
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					93
*06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					93
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					93

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (RODESSA) //CONT.// 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

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

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					162
03	837	N	182	-0-	-655	-0-	27	1	155	2	N	-0-					162
04	510	N	157	-0-	-353	-0-	20	1	137	2	N	-0-					162
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	2	N	-0-					162
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					162
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					113
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1	81	1			33
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					33
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					33
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	2			N	-0-					28
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					28
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					28
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	1566	N	1403	-0-	-163	-0-	112	1	1289	2	Y	2					35
							2	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	142	1	1563	2	Y	-0-	22	1			13
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1387	2	Y	-0-					13
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	129	1	1422	2	Y	4					17
							4	9									
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	157	1	1696	2	Y	-0-					17
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	1334	N	1109	-0-	-225	-0-	89	1	1018	2	Y	2					33
							2	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	2	Y	-0-	21	1			12
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	93	1	1049	2	Y	-0-					12
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	4					16
							4	9									
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	113	1	1220	2	Y	-0-					16
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	252	1	2855	2	Y	2					16
							2	9									
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	273	1	3017	2	Y	3					19
							3	9									
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	290	1	3255	2	Y	10					29
							11	9									
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	243	1	2677	2	Y	1					30
							1	9									
*06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	255	1	2735	2	Y	-0-					30
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	274	1	3109	2	Y	2					16
							2	9									
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	280	1	3092	2	Y	3					19
							3	9									
04	3120	X	1972	-0-	-1148	-0-	160	1	1801	2	Y	10					29
							11	9									
05	3627	X	1499	-0-	-2128	-0-	125	1	1373	2	Y	1					30
							1	9									
06	3510	X	1247	-0-	-2263	-0-	106	1	1141	2	Y	-0-					30
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	3915	X	3785	-0-	-130	-0-	307	1	3476	2	Y	2					17
							2	9									
03	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	328	1	3625	2	Y	3					20
							3	9									
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	339	1	3814	2	Y	11					31
							12	9									
05	4154	X	3432	-0-	-722	-0-	286	1	3146	2	Y	-0-					31
06	3960	X	3542	-0-	-418	-0-	302	1	3240	2	Y	-0-					31
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					31

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	1682	N	1474	-0-	-208	-0-	118	1	1352	2	Y	4					71
							4	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	138	1	1521	2	Y	-0-	44	1			27
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	161	1	1811	2	Y	-0-					27
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	173	1	1910	2	Y	7					34
							8	9									
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	135	1	1453	2	Y	-0-					34
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	163	1	1848	2	Y	1					13
							1	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	175	1	1940	2	Y	2					15
							2	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	181	1	2032	2	Y	9					24
							10	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	157	1	1729	2	Y	1					25
							1	9									
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	168	1	1799	2	Y	-0-					25
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					25

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 N/A 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
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 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
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					84
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					84
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					84
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					84
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					84
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					84

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
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	656	2			N	-0-					8
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					8
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					8
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					8
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					8
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					8

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	203	N	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-					12
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					12
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					12
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					12
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					12

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

02	58	N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

02	1711	N	1609	-0-	-102	-0-	1609	3			N	-0-					36
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					36
04	1770	N	1488	-0-	-282	-0-	1488	3			N	-0-					36
05	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	3			N	-0-					36
06	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					36
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					36

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1508	N		1402	-0-	-106	-0-	1402	2			N	-0-					145
03		1643	N		1260	-0-	-383	-0-	1260	2			N	-0-					145
04		1800	N		1336	-0-	-464	-0-	1336	2			N	-0-					145
05		1488	N		1172	-0-	-316	-0-	1172	2			N	-0-					145
06		1230	N		1021	-0-	-209	-0-	1021	2			N	-0-					145
07		1395	N		963	-0-	-432	-0-	963	2			N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

	O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2188	N		2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					85
03		1798	N		1393	-0-	-405	-0-	23	1	1370	2	N	-0-					85
04		1650	N		1049	-0-	-601	-0-	5	1	1044	2	N	-0-					85
05		2015	N		1040	-0-	-975	-0-	979	2	61	9	N	55					140
06		1491	N		1491	-0-	-0-	-0-	53	1	1438	2	N	-0-					140
*07		1697	N		1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					140

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

	O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1015	N		635	-0-	-380	-0-	635	2			N	-0-					90
03		935	N		935	-0-	-0-	-0-	219	1	716	2	N	-0-					90
04		838	N		838	-0-	-0-	-0-	198	1	640	2	N	-0-					90
*05		1007	N		1007	-0-	-0-	-0-	280	1	727	2	N	-0-					90
06		900	N		630	-0-	-270	-0-	630	2			N	-0-					90
*07		869	N		869	-0-	-0-	-0-	244	1	625	2	N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

	O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	P&A	COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	P&A	COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	P&A	COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	P&A	COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	P&A	COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

	O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1819	N		1819	-0-	-0-	-0-	121	1	1698	2	N	-0-					154
03		1860	N		1606	-0-	-254	-0-	1606	2			N	-0-					154
04		1830	N		1403	-0-	-427	-0-	1403	2			N	-0-					154
05		1953	N		1441	-0-	-512	-0-	42	1	1399	2	N	-0-					154
06		1560	N		1331	-0-	-229	-0-	118	1	1213	2	N	-0-					154
07		1457	N		1255	-0-	-202	-0-	7	1	1248	2	N	-0-					154

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

02	3393	X	3069	-0-	-324	-0-	520	1	2549	2	N	-0-					27
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	429	1	3313	2	N	-0-					27
04	3510	X	3105	-0-	-405	-0-	543	1	2562	2	N	-0-					27
05	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	607	1	2889	2	N	-0-					27
06	3570	X	2340	-0-	-1230	-0-	411	1	1929	2	N	-0-					27
07	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	291	1	3282	2	N	-0-					27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

02	2668	X	2331	-0-	-337	-0-	2331	1			N	-0-					45
03	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2427	2			N	-0-					45
04	2340	X	2198	-0-	-142	-0-	2198	2			N	-0-					45
05	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			N	-0-					45
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					45
*07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

02	2900	X	2684	-0-	-216	-0-	455	1	2229	2	N	-0-					150
03	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	303	1	2341	2	N	-0-					150
04	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	452	1	2134	2	N	-0-					150
05	2883	X	1922	-0-	-961	-0-	334	1	1588	2	N	-0-					150
06	2790	X	1922	-0-	-868	-0-	350	1	1572	2	N	-0-					150
07	2883	X	2273	-0-	-610	-0-	182	1	2091	2	N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

02	2842	X	2661	-0-	-181	-0-	2661	2			N	-0-					112
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	48	1	2888	2	N	-0-					112
04	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	13	1	2598	2	N	-0-					112
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					112
06	2850	X	2802	-0-	-48	-0-	99	1	2703	2	N	-0-					112
*07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1077	1	5272	2	N	20					82
							22	9									
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	693	1	5340	2	N	-0-					82
04	6420	X	5567	-0-	-853	-0-	973	1	4594	2	N	-0-					82
05	6758	X	6053	-0-	-705	-0-	1048	1	4988	2	N	15					97
							17	9									
06	6540	X	5954	-0-	-586	-0-	1863	1	4082	2	N	8					105
							9	9									
07	6758	X	5751	-0-	-1007	-0-	467	1	5278	2	N	5					110
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	732	1	3582	2	N	-0-					18
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	283	1	2188	2	N	-0-					18
04	1200	X	942	-0-	-258	-0-	165	1	777	2	N	-0-					18
05	4619	X	612	-0-	-4007	-0-	105	1	507	2	N	-0-					18
06	4470	X	724	-0-	-3746	-0-	131	1	593	2	N	-0-					18
07	4619	X	420	-0-	-4199	-0-	34	1	386	2	N	-0-					18

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
02	116	N	39	-0-	-77	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	170	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	157	1	1315	2	N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	614	2			N	-0-					92
03	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-					92
04	720	N	369	-0-	-351	-0-	369	2			N	-0-					92
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					92
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					92
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					92

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	145	N	54	-0-	-91	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	812	N	232	-0-	-580	-0-	14	1	218	2	N	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	N	-0-			-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	87	1	943	2	N	-0-			-0-
04	930	N	598	-0-	-332	-0-	63	1	535	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	2			N	-0-			-0-
06	990	N	618	-0-	-372	-0-	618	2			N	-0-			-0-
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	1138	2	N	-0-			18
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	101	1	1093	2	N	-0-			18
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	123	1	1034	2	N	-0-			18
05	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-			18
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-			18
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	42	1	662	2	N	-0-			-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	66	1	702	2	N	-0-			-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	69	1	568	2	N	-0-			-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	65	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	82	1	891	2	N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	131	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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
02	174	N	44	-0-	-130	-0-	3	1	41	2	N	-0-					17
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					17
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	2	N	-0-					17
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					17
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					17
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	2	N	-0-					7
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	73	1	786	2	N	-0-					7
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-					7
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					7
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					7
07	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					7

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	820	2	N	1	182	1			47
							1	9									
03	1426	N	898	-0-	-528	-0-	77	1	821	2	N	-0-					47
04	1380	N	898	-0-	-482	-0-	97	1	800	2	N	1					48
							1	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					48
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					48
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	609	N	478	-0-	-131	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	46	1	501	2	N	-0-					-0-
04	570	N	435	-0-	-135	-0-	46	1	389	2	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	580	N	287	-0-	-293	-0-	17	1	270	2	N	-0-					55
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					55
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
02	522	N	217	-0-	-305	-0-	13	1	204	2	N	-0-					53
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					53
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	51	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
02	609	N	88	-0-	-521	-0-	88	2			N	-0-					48
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					48
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
02	1421	N	1266	-0-	-155	-0-	75	1	1191	2	N	-0-					89
03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	104	1	1107	2	N	-0-					89
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	116	1	969	2	N	-0-					89
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					89
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					89
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					89

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
02	667	N	626	-0-	-41	-0-	37	1	589	2	N	-0-					92
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	53	1	573	2	N	-0-					92
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	63	1	530	2	N	-0-					92
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					92
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					92
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					92

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	696	N	548	-0-	-148	-0-	548	2			N	-0-					139
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					139
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					139
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					139
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					139
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					139

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
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	8	1	132	2	N	-0-					110
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					110
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	110	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	131	1	2078	2	N	-0-					105
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	134	1	1420	2	N	179	176	1			108
							197	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	117	1	966	2	N	-0-					108
05	2356	N	1037	-0-	-1319	-0-	980	2	57	9	N	52					160
06	1680	N	981	-0-	-699	-0-	981	2			N	-0-					160
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					160

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	101	-0-	-247	-0-	6	1	95	2	N	-0-					55
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	N	-0-					103
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	2	N	-0-					103
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	175	1	1444	2	N	-0-					103
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					103
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					103
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					103

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

02	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12271	2	8	9	N	7					343
03	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12605	2	7	9	N	6					349
04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12105	2	17	9	N	15					364
05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11618	2	3	9	N	3					367
06	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11040	2	4	9	N	4					371
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					371

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1	9	N	1					94
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3714	2	2	9	N	2					96
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	2	1	9	N	1					97
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					97
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					97
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					97

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

02	1740	N	691	-0-	-1049	-0-	691	2			N	-0-					5
03	1736	N	779	-0-	-957	-0-	779	2			N	-0-					5
04	1530	N	618	-0-	-912	-0-	618	2			N	-0-					5
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					5
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					5
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	917	2	25	9	N	23					179
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					179
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1	1	8			179
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					179
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					179
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					179

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	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

02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					334
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					334
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1578	2			N	-0-					334
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					334
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					334
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	90	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	89	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	88	1	856	2	Y	-0-					-0-
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	90	1	854	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	78	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	88	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	2	Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	77	1	758	2	Y	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	81	1	763	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

02	1015	N	978	-0-	-37	-0-	87	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	94	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	100	1	1001	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	91	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	98	1	929	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	118	1	1220	2	Y	-0-					25
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	130	1	1305	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	128	1	1281	2	Y	-0-					25
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	124	1	1207	2	Y	-0-					25
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	133	1	1252	2	Y	-0-					25

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	157	1	1624	2	Y	3					7
							3	9									
03	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	171	1	1719	2	Y	-0-					7
04	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	160	1	1636	2	Y	-0-					7
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	165	1	1653	2	Y	-0-					7
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	165	1	1604	2	Y	4					11
							4	9									
07	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	162	1	1529	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	623	2	Y	-0-					12
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	104	1	1053	2	Y	-0-					12
05	744	N	451	-0-	-293	-0-	41	1	410	2	Y	-0-					12
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	114	1	1114	2	Y	-0-					12
07	1209	N	910	-0-	-299	-0-	87	1	823	2	Y	-0-					12

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	76	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	73	1	731	2	Y	1					1
							1	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	Y	1					2
							1	9									
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	716	2	Y	-0-					2

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
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	457	2	Y	-0-					7
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	83	1	869	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	465	N	67	-0-	-398	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					7
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	Y	-0-					7
07	465	N	14	-0-	-451	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					7

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
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	Y	-0-					4
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	110	1	1101	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
*04	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	100	1	1026	2	Y	6	6	8			4
							7	9									
05	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	108	1	1075	2	Y	-0-					4
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	102	1	992	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	102	1	962	2	Y	12					16
							13	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	150	1	1551	2	Y	-0-					16
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	170	1	1712	2	Y	-0-					16
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	139	1	1427	2	Y	-0-					16
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	147	1	1476	2	Y	-0-					16
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	141	1	1378	2	Y	-0-					16
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	156	1	1471	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

02	203	N	192	-0-	-11	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	134	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	147	1	1470	2	Y	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	147	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	174	1	1643	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-					5
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	117	1	1175	2	Y	-0-					5
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	150	1	1546	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	94	1	918	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	902	-0-	-183	-0-	86	1	816	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	-0-					3
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	58	1	582	2	Y	-0-					3
*04	660	N	611	-0-	-49	-0-	54	1	548	2	Y	8	7	1	3	8	1
							9	9									
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	49	1	490	2	Y	1					2
							1	9									
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	56	1	551	2	Y	-0-					2
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

02	667	N	657	-0-	-10	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	64	1	641	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	50	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	62	1	606	2	Y	-0-					-0-
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	68	1	644	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1653	N	1627	-0-	-26	-0-	143	1	1484	2	Y	-0-					16
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	155	1	1557	2	Y	-0-					16
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	150	1	1534	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	153	1	1532	2	Y	-0-					16
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	149	1	1453	2	Y	-0-					16
07	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	157	1	1481	2	Y	-0-					16

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
02	638	X	465	-0-	-173	-0-	41	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	421	-0-	-261	-0-	38	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	393	-0-	-267	-0-	34	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	251	-0-	-245	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	397	-0-	-83	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					-0-
*07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	2	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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					4
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	38	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	Y	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	46	1	432	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	2	Y	2					6
							2	9									
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	117	1	1177	2	Y	-0-					6
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	107	1	1089	2	Y	-0-					6
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	112	1	1115	2	Y	-0-					6
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	109	1	1065	2	Y	4					10
							4	9									
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	114	1	1079	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

02	638	N	64	-0-	-574	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	371	-0-	-311	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	403	-0-	-257	-0-	35	1	353	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	2	Y	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	639	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	3045	X	2974	-0-	-71	-0-	262	1	2712	2	Y	-0-					4
03	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	287	1	2892	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	263	1	2649	2	Y	-0-					4
05	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	239	1	2384	2	Y	-0-					4
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	293	1	2875	2	Y	-0-					4
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	307	1	2905	2	Y	-0-					4

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
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	171	1	1765	2	Y	-0-					25
03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	165	1	1660	2	Y	-0-	10	1			15
04	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1548	2	Y	-0-					15
05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	85	1	850	2	Y	-0-					15
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	129	1	1253	2	Y	1					16
							1	9									
*07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	121	1	1148	2	Y	-0-					16

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
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	77	1	804	2	Y	1					2
							1	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	82	1	829	2	Y	-0-	1	1			1
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	73	1	748	2	Y	17					18
							19	9									
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	78	1	778	2	Y	-0-					18
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	72	1	706	2	Y	1					19
							1	9									
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	Y	-0-					19

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	261	-0-	-261	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	281	-0-	-277	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					-0-
*04	480	X	116	-0-	-364	-0-	10	1	105	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	X	211	-0-	-285	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	229	-0-	-71	-0-	21	1	208	2	Y	-0-					-0-
*07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1486	-0-	-138	-0-	131	1	1355	2	Y	-0-					6
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	144	1	1449	2	Y	16	2	8			20
							18	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	148	1	1515	2	Y	6	2	8			24
							7	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	146	1	1461	2	Y	-0-					24
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	142	1	1385	2	Y	4					28
							4	9									
07	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	147	1	1385	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	119	1	1231	2	Y	2					6
							2	9									
03	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	142	1	1431	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	140	1	1437	2	Y	-0-					6
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	164	1	1642	2	Y	-0-					6
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	178	1	1740	2	Y	5					11
							6	9									
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	159	1	1507	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	191	1	1977	2	Y	-0-					13
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	745	2	Y	-0-					13
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	140	1	1438	2	Y	-0-					13
05	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	131	1	1315	2	Y	-0-					13
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	171	1	1664	2	Y	-0-					13
*07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	192	1	1811	2	Y	-0-					13

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	485	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	505	2	Y	6	6	8			4
							7	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	Y	-0-					4
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	45	1	437	2	Y	-0-					4
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	46	1	439	2	Y	10					14
							11	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	97	1	1001	2	Y	-0-					11
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	103	1	1033	2	Y	-0-	10	1			1
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	97	1	993	2	Y	-0-					1
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	99	1	996	2	Y	1					2
							1	9									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	99	1	963	2	Y	1					3
							1	9									
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	102	1	967	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1500	-0-	-182	-0-	132	1	1368	2	Y	-0-					25
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	149	1	1504	2	Y	19	37	1			7
							21	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	173	1	1767	2	Y	-0-					7
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	180	1	1797	2	Y	-0-					7
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	169	1	1643	2	Y	-0-					7
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	166	1	1564	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1040	-0-	1040	1040	92	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		918	-0-	918	1958	83	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		795	-0-	795	2753	71	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		793	-0-	793	3546	72	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	4234	X	688	-0-	-3546	-0-	64	1	624	2	Y	-0-					-0-
*07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	113	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	80	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	352	-0-	-702	-0-	32	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	121	1	1144	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

02	986	N	896	-0-	-90	-0-	79	1	816	2	Y	1					17
							1	9									
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	87	1	872	2	Y	-0-	10	1			7
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	83	1	847	2	Y	-0-					7
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	85	1	848	2	Y	-0-					7
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	86	1	838	2	Y	-0-					7
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	91	1	859	2	Y	-0-					7

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

02	1479	N	1220	-0-	-259	-0-	107	1	1113	2	Y	-0-					37
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	Y	-0-					37
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	135	1	1387	2	Y	-0-					37
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	139	1	1394	2	Y	-0-					37
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	135	1	1318	2	Y	1					38
							1	9									
07	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	111	1	1046	2	Y	-0-					38

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	923	2	Y	-0-					13
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	93	1	930	2	Y	-0-	11	1			2
04	1050	N	940	-0-	-110	-0-	84	1	855	2	Y	1					3
							1	9									
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	88	1	880	2	Y	-0-					3
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	88	1	857	2	Y	-0-					3
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	93	1	877	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	69	1	721	2	Y	-0-					15
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	84	1	842	2	Y	-0-					15
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					15
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	82	1	818	2	Y	-0-					15
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	78	1	761	2	Y	-0-					15
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	82	1	775	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	710	-0-	-102	-0-	62	1	648	2	Y	-0-					1
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	63	1	637	2	Y	-0-					1
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	58	1	589	2	Y	-0-					1
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	53	1	533	2	Y	-0-					1
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	53	1	527	2	Y	-0-					1
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	58	1	550	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	108	1	1113	2	Y	-0-					20
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	102	1	1025	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	102	1	1043	2	Y	-0-					6
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	105	1	1054	2	Y	-0-					6
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	106	1	1034	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-					2

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
02	1044	N	1014	-0-	-30	-0-	89	1	925	2	Y	-0-					21
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	100	1	1006	2	Y	-0-	18	1			3
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	89	1	914	2	Y	48					51
							53	9									
05	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	95	1	949	2	Y	1					52
							1	9									
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	98	1	954	2	Y	-0-					52
07	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	103	1	969	2	Y	-0-					52

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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	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
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	68	1	701	2	Y	-0-					4
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	73	1	732	2	Y	-0-					4
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	65	1	658	2	Y	-0-					4
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	80	1	803	2	Y	-0-					4
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	94	1	920	2	Y	-0-					4
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	2	Y	-0-					4

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
02	725	N	687	-0-	-38	-0-	60	1	625	2	Y	2					6
							2	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	71	1	716	2	Y	-0-					6
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	77	1	791	2	Y	-0-					6
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	689	2	Y	-0-					6
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	68	1	666	2	Y	-0-					6
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	705	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1152	2	Y	-0-					6
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	2	Y	-0-					7
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	133	1	1328	2	Y	-0-					7
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	130	1	1265	2	Y	5					12
							6	9									
07	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	124	1	1172	2	Y	1					13
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

02	1508	N	1431	-0-	-77	-0-	126	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	125	1	1262	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
04	1590	N	1379	-0-	-211	-0-	123	1	1256	2	Y	-0-					7
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	128	1	1278	2	Y	-0-					7
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	125	1	1216	2	Y	-0-					7
07	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	129	1	1221	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

02	1160	N	1066	-0-	-94	-0-	94	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	105	1	1060	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	98	1	1006	2	Y	-0-					7
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	99	1	987	2	Y	-0-					7
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	101	1	987	2	Y	-0-					7
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	112	1	1057	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	125	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	137	1	1381	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	131	1	1341	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	136	1	1363	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	132	1	1285	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	135	1	1274	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	186	1	1928	2	Y	-0-					11
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	189	1	1900	2	Y	-0-					11
*04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	185	1	1896	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	180	1	1798	2	Y	-0-					11
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	177	1	1725	2	Y	-0-					11
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	195	1	1844	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	69	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	61	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	417	-0-	-333	-0-	39	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	656	-0-	-150	-0-	63	1	593	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	100	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	95	1	970	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	97	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	97	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	106	1	998	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					1
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	78	1	785	2	Y	-0-					1
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	58	1	595	2	Y	-0-					1
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	67	1	667	2	Y	-0-					1
06	750	N	537	-0-	-213	-0-	50	1	486	2	Y	1					2
							1	9									
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	63	1	595	2	Y	-0-					2

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

02	1624	N	582	-0-	-1042	-0-	51	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	125	-0-	-588	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

02	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	149	1	1518	2	Y	-0-					17
03	3100	N	3459	-0-	359	359	314	1	3144	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
04	2462	N	2103	-0-	-359	-0-	190	1	1913	2	Y	-0-					17
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	229	1	2288	2	Y	-0-					17
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	240	1	2353	2	Y	-0-					17
*07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	277	1	2618	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	148	1	1526	2	Y	40					55
							44	9									
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	161	1	1619	2	Y	-0-	35	1			20
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	153	1	1570	2	Y	-0-					20
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	164	1	1637	2	Y	-0-					20
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	157	1	1532	2	Y	-0-					20
07	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	158	1	1494	2	Y	-0-					20

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
02	986	N	368	-0-	-618	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					7
03	1054	N	248	-0-	-806	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					7
04	930	N	225	-0-	-705	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					7
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					7
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					7
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	23	1	217	2	Y	-0-					7

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
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	134	1	1390	2	Y	-0-					3
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	116	1	1171	2	Y	-0-					3
04	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	120	1	1233	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	Y	-0-					1
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	152	1	1478	2	Y	-0-					1
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	160	1	1508	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1159	-0-	-349	-0-	102	1	1057	2	Y	-0-					7
03	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	106	1	1068	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	105	1	1076	2	Y	-0-					7
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	89	1	896	2	Y	-0-					7
06	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	96	1	935	2	Y	-0-					7
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	136	1	1287	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	149	1	1539	2	Y	-0-					21
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	156	1	1566	2	Y	-0-					21
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	152	1	1554	2	Y	-0-					21
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	136	1	1361	2	Y	-0-					21
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	160	1	1555	2	Y	-0-					21
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	135	1	1272	2	Y	-0-					21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	251	-0-	-68	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					1
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					1
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					1
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					1
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					1
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	133	1	1372	2	Y	-0-					6
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	140	1	1408	2	Y	2					8
							2	9									
04	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	133	1	1357	2	Y	-0-					8
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	139	1	1393	2	Y	-0-					8
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	136	1	1322	2	Y	6					14
							7	9									
07	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	140	1	1323	2	Y	-0-					14

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	137	1	1418	2	Y	-0-					4
03	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	150	1	1505	2	Y	-0-					4
04	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	144	1	1472	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	143	1	1424	2	Y	-0-					2
06	1590	N	722	-0-	-868	-0-	67	1	655	2	Y	-0-					2
07	1674	N	243	-0-	-1431	-0-	23	1	220	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	159	1	1649	2	Y	-0-					36
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	138	1	1390	2	Y	-0-					36
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	166	1	1679	2	Y	-0-					36
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	168	1	1677	2	Y	-0-					36
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	116	1	1147	2	Y	1					37
							1	9									
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	145	1	1379	2	Y	-0-					37

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					3
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	121	1	1213	2	Y	-0-					3
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	110	1	1104	2	Y	1					3
							1	9									
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	111	1	1084	2	Y	-0-					3
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	112	1	1054	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	130	1	1345	2	Y	-0-					16
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	130	1	1302	2	Y	-0-					16
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	121	1	1236	2	Y	-0-					16
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	126	1	1264	2	Y	-0-					16
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	124	1	1212	2	Y	-0-					16
07	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	130	1	1230	2	Y	-0-					16
	HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 30		RRCID -> 207531		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 10680			PERF. 9605 - 10549		
02	2610	N	1039	-0-	-1571	-0-	92	1	947	2	Y	-0-					13
03	2077	N	1334	-0-	-743	-0-	121	1	1213	2	Y	-0-					13
04	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	110	1	1124	2	Y	4	16	1			1
							4	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	116	1	1157	2	Y	-0-					1
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	126	1	1234	2	Y	-0-					1
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	133	1	1260	2	Y	-0-					1
	NORTH HAYTER TRUST				WELL #: 11		RRCID -> 207688		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10660			PERF. 9445 - 10537		
02	1189	N	81	-0-	-1108	-0-	6	1	66	2	Y	8					18
							9	9									
03	1333	N	56	-0-	-1277	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	14	1			4
04	930	N	92	-0-	-838	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					4
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					4
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
	DOUGLASS GU 6				WELL #: 8		RRCID -> 207689		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10634			PERF. 9509 - 10384		
02	986	N	886	-0-	-100	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					11
03	1178	N	862	-0-	-316	-0-	78	1	784	2	Y	-0-	10	1			1
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	73	1	746	2	Y	1					2
							1	9									
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	77	1	772	2	Y	-0-					2
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	94	1	916	2	Y	-0-					2
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	106	1	1003	2	Y	-0-					2
	NORTH HAYTER TRUST				WELL #: 6		RRCID -> 207776		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750			PERF. 9650 - 10625		
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	46	1	460	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	78	1	800	2	Y	-0-					4
05	744	N	276	-0-	-468	-0-	25	1	251	2	Y	-0-					4
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	30	1	298	2	Y	-0-					4
07	899	N	447	-0-	-452	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					4
	NORTH HAYTER TRUST				WELL #: 15		RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 10733			PERF. 9505 - 10558		
02	1479	N	1282	-0-	-197	-0-	113	1	1169	2	Y	-0-					11
03	1395	N	870	-0-	-525	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					11
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	70	1	720	2	Y	-0-					11
05	1364	N	540	-0-	-824	-0-	49	1	491	2	Y	-0-					11
06	840	N	497	-0-	-343	-0-	46	1	451	2	Y	-0-					11
07	806	N	449	-0-	-357	-0-	43	1	406	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

02	493	N	480	-0-	-13	-0-	42	1	438	2	Y	-0-					13
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	47	1	475	2	Y	-0-					13
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	47	1	479	2	Y	-0-					13
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	Y	-0-					13
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	43	1	415	2	Y	-0-					13
07	558	N	417	-0-	-141	-0-	40	1	377	2	Y	-0-					13

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

02	1044	N	998	-0-	-46	-0-	88	1	910	2	Y	-0-					33
03	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	91	1	919	2	Y	7	4	8			36
							8	9									
04	1050	N	769	-0-	-281	-0-	68	1	693	2	Y	7					43
							8	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1010	2	Y	1					44
							1	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	94	1	916	2	Y	14					58
							15	9									
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	98	1	929	2	Y	-0-					58

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	191	1	1972	2	Y	-0-					13
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	208	1	2093	2	Y	-0-					13
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	199	1	2037	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
05	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	184	1	1839	2	Y	-0-					2
06	2220	N	1971	-0-	-249	-0-	183	1	1788	2	Y	-0-					2
07	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	190	1	1792	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	203	1	2106	2	Y	-0-					7
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	222	1	2236	2	Y	-0-					7
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	206	1	2107	2	Y	-0-					7
05	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	216	1	2161	2	Y	-0-					7
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	220	1	2138	2	Y	-0-					7
*07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	232	1	2190	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	217	1	2244	2	Y	2					6
							2	9									
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	236	1	2373	2	Y	-0-					6
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	227	1	2326	2	Y	-0-					6
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	235	1	2349	2	Y	-0-					6
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	233	1	2268	2	Y	5					11
							6	9									
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	243	1	2296	2	Y	-0-					11

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
02	1392	N	1369	-0-	-23	-0-	121	1	1248	2	Y	-0-					51
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	126	1	1262	2	Y	3	38	1			16
							3	9									
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	116	1	1186	2	Y	3					19
							3	9									
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	119	1	1191	2	Y	8					27
							9	9									
06	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	117	1	1136	2	Y	2					29
							2	9									
07	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	112	1	1058	2	Y	-0-					29

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
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					34
03	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	113	1	1139	2	Y	-0-	20	1			14
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	108	1	1101	2	Y	12					26
							13	9									
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	112	1	1120	2	Y	1					27
							1	9									
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	110	1	1069	2	Y	1					28
							1	9									
07	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	114	1	1080	2	Y	-0-					28

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
02	232	N	118	-0-	-114	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	Y	-0-					-0-

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
02	1363	N	1319	-0-	-44	-0-	116	1	1202	2	Y	1					17
							1	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	133	1	1333	2	Y	-0-	1	1			16
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	131	1	1336	2	Y	-0-					16
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	152	1	1516	2	Y	3					19
							3	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	151	1	1476	2	Y	3					22
							3	9									
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	139	1	1314	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1566	N	1517	-0-	-49	-0-	134	1	1383	2	Y	-0-					20
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	141	1	1422	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	135	1	1382	2	Y	-0-					6
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	137	1	1376	2	Y	-0-					6
06	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	136	1	1327	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
07	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	145	1	1373	2	Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1899	-0-	-44	-0-	167	1	1732	2	Y	-0-					15
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	198	1	1992	2	Y	-0-					15
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	169	1	1725	2	Y	48	42	1			21
							53	9									
05	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	181	1	1805	2	Y	-0-					21
06	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	185	1	1801	2	Y	-0-					21
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	193	1	1829	2	Y	-0-					21

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
02	1392	N	1291	-0-	-101	-0-	114	1	1177	2	Y	-0-					13
03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	99	1	1001	2	Y	-0-					13
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	122	1	1251	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
05	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	111	1	1107	2	Y	-0-					2
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	105	1	1025	2	Y	-0-					2
07	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	106	1	1001	2	Y	-0-					2

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
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	129	1	1331	2	Y	-0-					4
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	140	1	1406	2	Y	-0-					4
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	95	1	970	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	100	1	1002	2	Y	-0-					2
06	1500	N	875	-0-	-625	-0-	81	1	794	2	Y	-0-					2
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	123	1	1166	2	Y	-0-					2

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
02	1044	N	1010	-0-	-34	-0-	89	1	920	2	Y	1					43
							1	9									
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	95	1	958	2	Y	-0-	10	1			33
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	92	1	936	2	Y	-0-					33
05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	94	1	941	2	Y	-0-					33
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	113	1	1100	2	Y	-0-					33
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	104	1	980	2	Y	-0-					33

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
02	1450	N	1402	-0-	-48	-0-	124	1	1278	2	Y	-0-					17
03	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	131	1	1315	2	Y	-0-					17
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	130	1	1327	2	Y	-0-					17
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	136	1	1362	2	Y	-0-					17
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	133	1	1298	2	Y	-0-					17
07	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	141	1	1333	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	2	Y	-0-					25
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	123	1	1263	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	126	1	1261	2	Y	-0-					25
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	123	1	1202	2	Y	-0-					25
07	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	132	1	1245	2	Y	-0-					25

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
02	1305	N	1292	-0-	-13	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					32
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	117	1	1180	2	Y	-0-					32
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	113	1	1161	2	Y	-0-					32
05	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	114	1	1138	2	Y	-0-					32
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	113	1	1103	2	Y	-0-					32
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	115	1	1090	2	Y	-0-					32

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
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	158	1	1642	2	Y	-0-					17
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	191	1	1924	2	Y	-0-					17
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	206	1	2113	2	Y	-0-					17
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	214	1	2140	2	Y	-0-					17
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	213	1	2074	2	Y	-0-					17
07	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	222	1	2096	2	Y	-0-					17

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
02	551	N	539	-0-	-12	-0-	48	1	491	2	Y	-0-					15
03	620	N	344	-0-	-276	-0-	31	1	312	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	39	1	401	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	46	1	458	2	Y	-0-					15
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	85	1	832	2	Y	-0-					15
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	857	2	Y	-0-					15

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	93	1	958	2	Y	-0-			6
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	99	1	995	2	Y	2			8
							2	9							
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	94	1	960	2	Y	-0-			8
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	100	1	997	2	Y	-0-			8
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	1011	2	Y	6			14
							7	9							
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	113	1	1070	2	Y	1			15
							1	9							

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

02	493	N	488	-0-	-5	-0-	43	1	445	2	Y	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	44	1	447	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	45	1	453	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	43	1	416	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	44	1	419	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	148	1	1531	2	Y	-0-			22
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	158	1	1585	2	Y	-0-	10	1	12
04	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	150	1	1539	2	Y	25			37
							28	9							
05	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	156	1	1563	2	Y	1			38
							1	9							
06	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	153	1	1493	2	Y	1			39
							1	9							
07	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	161	1	1521	2	Y	-0-			39

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	-0-			6
03	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	108	1	1084	2	Y	-0-			6
04	1170	N	946	-0-	-224	-0-	85	1	861	2	Y	-0-			6
05	1178	N	953	-0-	-225	-0-	87	1	865	2	Y	1			7
							1	9							
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	98	1	964	2	Y	-0-			7
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	996	2	Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	149	1	1541	2	Y	1					43
							1	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	158	1	1587	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	161	1	1648	2	Y	7					50
							8	9									
05	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	158	1	1586	2	Y	-0-					50
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	163	1	1586	2	Y	-0-					50
07	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	175	1	1651	2	Y	-0-					50

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
02	2030	N	1321	-0-	-709	-0-	116	1	1205	2	Y	-0-					6
03	2387	N	881	-0-	-1506	-0-	79	1	796	2	Y	5	2	8			9
							6	9									
04	1560	N	725	-0-	-835	-0-	64	1	658	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
05	1426	N	904	-0-	-522	-0-	82	1	822	2	Y	-0-					9
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	Y	4					13
							4	9									
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	100	1	946	2	Y	-0-					13

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
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	113	1	1174	2	Y	-0-					4
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	-0-					4
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	2	Y	-0-					4
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	118	1	1176	2	Y	-0-					4
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	121	1	1183	2	Y	-0-					4
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	132	1	1252	2	Y	-0-					4

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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	Y	-0-					8
03	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	118	1	1183	2	Y	25					33
							28	9									
04	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	109	1	1115	2	Y	-0-					33
05	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	103	1	1021	2	Y	-0-					33
06	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	104	1	1018	2	Y	-0-					33
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	116	1	1097	2	Y	-0-					33

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					25
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					25
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					25
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					25
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1334	N	1300	-0-	-34	-0-	115	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	120	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	109	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	110	1	1096	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	104	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	100	1	943	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	4					8
							4	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	76	1	762	2	Y	-0-					8
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	690	2	Y	-0-					8
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	68	1	677	2	Y	-0-					8
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	686	2	Y	-0-					8
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	75	1	706	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	852	2	Y	-0-					3
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	90	1	910	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	84	1	846	2	Y	8					8
							9	9									
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	87	1	843	2	Y	2					10
							2	9									
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	89	1	839	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

02	783	N	372	-0-	-411	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	50	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	53	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	39	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	379	-0-	-241	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	2	Y	-0-					15
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	Y	-0-					15
04	1200	N	440	-0-	-760	-0-	38	1	390	2	Y	11	21	1			5
							12	9									
05	620	N	355	-0-	-265	-0-	32	1	323	2	Y	-0-					5
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	41	1	403	2	Y	-0-					5
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	Y	-0-					5

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	139	1	1442	2	Y	-0-					6
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	164	1	1645	2	Y	2					8
							2	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	152	1	1550	2	Y	-0-					8
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	168	1	1680	2	Y	-0-					8
06	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	145	1	1415	2	Y	5					13
							6	9									
07	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	157	1	1481	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1595	N	946	-0-	-649	-0-	83	1	863	2	Y	-0-					25
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	193	1	1937	2	Y	-0-					25
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	160	1	1639	2	Y	-0-					25
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	161	1	1610	2	Y	-0-					25
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	152	1	1477	2	Y	-0-					25
07	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	157	1	1488	2	Y	-0-					25

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

02	812	N	503	-0-	-309	-0-	44	1	459	2	Y	-0-					3
03	868	N	511	-0-	-357	-0-	46	1	465	2	Y	-0-					3
04	660	N	460	-0-	-200	-0-	41	1	419	2	Y	-0-					3
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	32	1	322	2	Y	-0-					3
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	123	1	1197	2	Y	1					4
							1	9									
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	130	1	1230	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	133	1	1376	2	Y	-0-					15
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	143	1	1442	2	Y	-0-					15
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	134	1	1375	2	Y	39	37	1			17
							43	9									
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	136	1	1363	2	Y	-0-					17
06	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	140	1	1360	2	Y	-0-					17
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	146	1	1383	2	Y	-0-					17

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2291	N	2235	-0-	-56	-0-	197	1	2036	2	Y	2					6
							2	9									
03	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	209	1	2105	2	Y	-0-					6
04	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	196	1	2006	2	Y	-0-					6
05	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	202	1	2019	2	Y	-0-					6
06	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	201	1	1961	2	Y	4					10
							4	9									
07	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	209	1	1976	2	Y	-0-					10

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	141	1	1462	2	Y	11					23
							12	9									
03	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	150	1	1512	2	Y	5					28
							6	9									
04	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	142	1	1455	2	Y	4					32
							4	9									
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	146	1	1464	2	Y	3					35
							3	9									
06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	145	1	1412	2	Y	2					37
							2	9									
07	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	152	1	1432	2	Y	4					41
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2082	-0-	-93	-0-	183	1	1891	2	Y	7					9
							8	9									
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	199	1	2004	2	Y	-0-					9
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	199	1	2032	2	Y	-0-					9
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	205	1	2052	2	Y	-0-					9
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	2	Y	-0-					9
07	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	218	1	2057	2	Y	-0-					9

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1062	2	Y	-0-					20
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	104	1	1044	2	Y	5	22	1			3
							6	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	Y	-0-					3
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	103	1	1032	2	Y	-0-					3
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	104	1	1015	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	110	1	1040	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	156	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	151	1	1543	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	155	1	1551	2	Y	1					3
							1	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	153	1	1491	2	Y	-0-					3
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	156	1	1474	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1363	N	1274	-0-	-89	-0-	113	1	1161	2	Y	-0-					32
03	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	114	1	1154	2	Y	-0-					32
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	2	Y	-0-					32
05	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	95	1	957	2	Y	-0-					32
06	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	99	1	968	2	Y	-0-					32
07	1364	N	926	-0-	-438	-0-	89	1	837	2	Y	-0-					32

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					15
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

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
02	725	N	693	-0-	-32	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					19
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	65	1	653	2	Y	16	26	1			9
							18	9									
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					9
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	63	1	628	2	Y	-0-					9
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	61	1	595	2	Y	17	23	1			3
							19	9									
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	65	1	611	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	75	1	771	2	Y	4					8
							4	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	82	1	820	2	Y	-0-					8
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	82	1	834	2	Y	-0-					8
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	80	1	802	2	Y	-0-					8
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	84	1	822	2	Y	-0-					8
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	90	1	849	2	Y	-0-					8

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
02	1479	N	87	-0-	-1392	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					4
03	1612	N	232	-0-	-1380	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					4
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					4
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					4
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					4
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					4

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
02	957	N	79	-0-	-878	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	90	-0-	-344	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1624	N	1542	-0-	-82	-0-	136	1	1406	2	Y	-0-					6
03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	150	1	1505	2	Y	2					8
							2	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	143	1	1468	2	Y	-0-					8
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	148	1	1485	2	Y	-0-					8
06	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	143	1	1393	2	Y	5					13
							6	9									
07	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	146	1	1382	2	Y	-0-					13

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	770	-0-	-187	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					9
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	74	1	749	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	66	1	681	2	Y	-0-					8
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	764	2	Y	-0-					8
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	71	1	688	2	Y	-0-	8	1			-0-
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	77	1	728	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	974	-0-	-70	-0-	86	1	888	2	Y	-0-					13
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	89	1	898	2	Y	-0-					13
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	86	1	883	2	Y	-0-	13	1			-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	90	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	109	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	143	1	1349	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1060	-0-	-42	-0-	93	1	967	2	Y	-0-					19
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	99	1	1001	2	Y	-0-					19
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	104	1	1063	2	Y	-0-					19
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	98	1	982	2	Y	-0-					19
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	103	1	998	2	Y	-0-					19
07	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	107	1	1016	2	Y	-0-					19

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1787	-0-	-69	-0-	158	1	1629	2	Y	-0-					1
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	180	1	1808	2	Y	-0-					1
04	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	168	1	1720	2	Y	-0-					1
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	160	1	1600	2	Y	-0-					1
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	170	1	1655	2	Y	-0-					1
07	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	172	1	1630	2	Y	-0-					1

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	N	-0-					27
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	85	1	858	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	N	6	6	8			27
							7	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	N	-0-					27
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	84	1	822	2	N	-0-					27
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	90	1	855	2	N	-0-					27

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

02	957	N	926	-0-	-31	-0-	82	1	842	2	Y	2					6
							2	9									
03	1023	N	938	-0-	-85	-0-	85	1	853	2	Y	-0-					6
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	84	1	863	2	Y	-0-					6
05	992	N	887	-0-	-105	-0-	81	1	806	2	Y	-0-					6
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	85	1	829	2	Y	-0-					6
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	92	1	868	2	Y	-0-					6

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

02	1653	N	1615	-0-	-38	-0-	142	1	1473	2	Y	-0-					12
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	157	1	1577	2	Y	-0-					12
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	148	1	1512	2	Y	-0-					12
05	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	147	1	1468	2	Y	-0-					12
06	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	135	1	1328	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	167	1	1576	2	Y	-0-					2

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

02	2030	N	1999	-0-	-31	-0-	176	1	1823	2	Y	-0-					20
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	188	1	1892	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	181	1	1850	2	Y	-0-					6
05	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	179	1	1791	2	Y	-0-					6
06	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	179	1	1738	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
07	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	187	1	1772	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					5
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	Y	-0-					5
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	851	2	Y	-0-					5
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	108	1	1080	2	Y	2					7
							2	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	92	1	897	2	Y	-0-					7
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1042	2	Y	2					9
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	154	1	1590	2	Y	14					27
							15	9									
03	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	163	1	1641	2	Y	6					33
							7	9									
04	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	155	1	1589	2	Y	3					36
							3	9									
05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	158	1	1586	2	Y	3					39
							3	9									
06	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	158	1	1536	2	Y	3					42
							3	9									
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	176	1	1668	2	Y	4					46
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	Y	-0-					20
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	118	1	1182	2	Y	12	25	1			7
							13	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	110	1	1129	2	Y	-0-					7
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	117	1	1166	2	Y	-0-					7
06	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	101	1	985	2	Y	9	15	1			1
							10	9									
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	111	1	1053	2	Y	-0-					1

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

02	424	X	56	-0-	-368	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	125	1	1291	2	Y	-0-					4
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	131	1	1321	2	Y	-0-					4
04	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	118	1	1210	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	118	1	1179	2	Y	-0-					3
06	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	104	1	1019	2	Y	-0-					3
07	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	97	1	922	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	152	1	1575	2	Y	-0-					2
03	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	147	1	1475	2	Y	-0-					2
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	138	1	1416	2	Y	1					3
							1	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	186	1	1856	2	Y	-0-					3
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	183	1	1779	2	Y	-0-					3
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	194	1	1833	2	Y	-0-					3

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
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	270	1	2790	2	Y	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	299	1	3007	2	Y	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	284	1	2906	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	288	1	2882	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	276	1	2685	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	301	1	2841	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3262	-0-	-44	-0-	288	1	2974	2	Y	-0-					22
03	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	282	1	2840	2	Y	64					86
							70	9									
04	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	287	1	2941	2	Y	-0-					86
05	3534	X	3161	-0-	-373	-0-	287	1	2874	2	Y	-0-					86
06	3360	X	3166	-0-	-194	-0-	295	1	2871	2	Y	-0-					86
07	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	319	1	3012	2	Y	-0-					86

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	855	2	Y	-0-					15
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	100	1	1008	2	Y	-0-					15
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	83	1	841	2	Y	-0-					15
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	903	2	Y	-0-					15
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	89	1	872	2	Y	9					24
							10	9									
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	90	1	850	2	Y	-0-					24

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	151	1	1558	2	Y	-0-					15
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	139	1	1401	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	98	1	1006	2	Y	-0-					15
05	1612	N	1150	-0-	-462	-0-	105	1	1045	2	Y	-0-					15
06	1500	N	893	-0-	-607	-0-	82	1	800	2	Y	10					25
							11	9									
07	1147	N	946	-0-	-201	-0-	91	1	855	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	9					11
							10	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	158	1	1589	2	Y	1					12
							1	9									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	149	1	1525	2	Y	-0-					12
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	147	1	1466	2	Y	-0-					12
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	135	1	1310	2	Y	-0-					12
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	142	1	1339	2	Y	-0-					12

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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	80	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	76	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	838	-0-	-154	-0-	76	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	71	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	79	1	751	2	Y	-0-					-0-

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
02	1508	N	493	-0-	-1015	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					1
03	1488	N	426	-0-	-1062	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					1
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					1
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	Y	-0-					1
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	52	1	505	2	Y	-0-					1
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	50	1	476	2	Y	-0-					1

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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	86	1	888	2	Y	2					6
							2	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	97	1	977	2	Y	-0-					6
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	Y	-0-					6
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	92	1	925	2	Y	-0-					6
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	95	1	926	2	Y	-0-					6
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	99	1	934	2	Y	-0-					6

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	145	1	1503	2	Y	-0-					1
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	157	1	1583	2	Y	-0-					1
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1548	2	Y	-0-					1
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	156	1	1563	2	Y	-0-					1
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	157	1	1525	2	Y	-0-					1
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	161	1	1527	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
02	1305	N	1256	-0-	-49	-0-	111	1	1145	2	Y	-0-					1
03	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	109	1	1094	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	103	1	1055	2	Y	-0-					1
05	1333	N	860	-0-	-473	-0-	78	1	782	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	102	1	991	2	Y	-0-					1
07	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	110	1	1036	2	Y	-0-					1

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
02	1508	N	1292	-0-	-216	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					74
03	1581	N	1177	-0-	-404	-0-	106	1	1071	2	Y	-0-					74
04	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	120	1	1228	2	Y	-0-					74
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	139	1	1386	2	Y	-0-					74
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	141	1	1370	2	Y	-0-					74
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	148	1	1400	2	Y	-0-					74

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	2	Y	-0-					4
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	128	1	1291	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	2	Y	6	6	8			4
							7	9									
05	1488	N	660	-0-	-828	-0-	60	1	600	2	Y	-0-					4
06	1380	N	595	-0-	-785	-0-	56	1	539	2	Y	-0-					4
07	1457	N	1085	-0-	-372	-0-	103	1	972	2	Y	9					13
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1566	N	1335	-0-	-231	-0-	118	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	111	1	1123	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	135	1	1346	2	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	128	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	134	1	1264	2	Y	10					10
							11	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	108	1	1118	2	Y	-0-					1
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	2	Y	-0-					1
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	131	1	1337	2	Y	-0-					1
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	137	1	1374	2	Y	-0-					1
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	136	1	1325	2	Y	-0-					1
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	146	1	1376	2	Y	-0-					1

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					3
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	Y	-0-					3
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					3
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					3
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					3
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1102	-0-	-58	-0-	97	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	104	1	1051	2	Y	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	152	1	1516	2	Y	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	156	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	160	1	1515	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1163	-0-	-142	-0-	103	1	1060	2	Y	-0-					4
03	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	103	1	1037	2	Y	-0-					4
04	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	94	1	966	2	Y	-0-					4
05	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	93	1	933	2	Y	-0-					4
06	1110	N	917	-0-	-193	-0-	85	1	832	2	Y	-0-					4
07	1085	N	881	-0-	-204	-0-	84	1	797	2	Y	-0-					4

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					7
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	Y	-0-					7
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					7
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					7
07	372	N	45	-0-	-327	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	251	1	2597	2	Y	-0-					2
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	272	1	2734	2	Y	7	1	8			8
							8	9									
*04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	209	1	2144	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
05	2945	N	2711	-0-	-234	-0-	246	1	2465	2	Y	-0-					8
06	2850	N	2505	-0-	-345	-0-	233	1	2272	2	Y	-0-					8
*07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	252	1	2384	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2403	-0-	-33	-0-	212	1	2191	2	Y	-0-					13
03	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	220	1	2213	2	Y	-0-					13
04	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	215	1	2203	2	Y	7	17	1			3
							8	9									
05	2573	N	2322	-0-	-251	-0-	211	1	2111	2	Y	-0-					3
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	244	1	2383	2	Y	-0-					3
*07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	271	1	2557	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1178	-0-	-11	-0-	104	1	1074	2	Y	-0-					13
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	125	1	1259	2	Y	-0-					13
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	124	1	1265	2	Y	8	18	1			3
							9	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	129	1	1286	2	Y	-0-					3
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	155	1	1519	2	Y	-0-					3
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	173	1	1633	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	93	1	961	2	Y	-0-					6
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	106	1	1064	2	Y	-0-					6
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	72	1	734	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	70	1	699	2	Y	-0-					2
06	900	N	527	-0-	-373	-0-	49	1	478	2	Y	-0-					2
07	837	N	498	-0-	-339	-0-	48	1	450	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1635	-0-	-453	-0-	143	1	1492	2	Y	-0-					28
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	279	1	2799	2	Y	-0-					28
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	247	1	2530	2	Y	-0-					28
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	252	1	2519	2	Y	-0-					28
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	248	1	2414	2	Y	8					36
							9	9									
*07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	260	1	2455	2	Y	-0-					36

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
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2984	-0-	84	84	263	1	2721	2	N	-0-					135
03	3040	N	2956	-0-	-84	-0-	268	1	2687	2	N	1	1	8			135
							1	9									
04	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	127	1	1304	2	N	4	4	8			135
							4	9									
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	199	1	1983	2	N	-0-					135
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	214	1	2085	2	N	-0-					135
*07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	202	1	1912	2	N	-0-					135

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	76	1	789	2	Y	-0-					6
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	Y	-0-					6
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	77	1	790	2	Y	2					8
							2	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	85	1	849	2	Y	-0-					8
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	830	2	Y	5					13
							6	9									
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	88	1	830	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					40
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	3	26	1			17
							3	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

02	2842	X	2608	-0-	-234	-0-	229	1	2375	2	Y	4					12
							4	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	296	1	2981	2	Y	-0-					12
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	273	1	2790	2	Y	1					13
							1	9									
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	283	1	2831	2	Y	1					14
							1	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	283	1	2757	2	Y	2					16
							2	9									
07	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	275	1	2599	2	Y	-0-					16

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

02	1131	N	1122	-0-	-9	-0-	99	1	1023	2	Y	-0-					12
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	106	1	1061	2	Y	-0-					12
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	99	1	1011	2	Y	-0-					12
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	98	1	977	2	Y	-0-					12
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	101	1	989	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	106	1	1006	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1508	N	1349	-0-	-159	-0-	119	1	1230	2	Y	-0-					6
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	127	1	1283	2	Y	2					8
							2	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	183	1	1876	2	Y	-0-					8
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	214	1	2141	2	Y	-0-					8
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	212	1	2065	2	Y	5					13
							6	9									
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	211	1	1993	2	Y	-0-					13

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					5
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	92	1	929	2	Y	-0-					5
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	91	1	929	2	Y	-0-					5
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	86	1	862	2	Y	-0-					5
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	109	1	1067	2	Y	-0-					5
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	134	1	1265	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	170	1	1759	2	Y	-0-					5
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	180	1	1807	2	Y	-0-					5
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	170	1	1739	2	Y	-0-					5
05	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	170	1	1706	2	Y	12					17
							13	9									
06	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	169	1	1646	2	Y	-0-	14	1			3
07	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	180	1	1697	2	Y	-0-					3

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
02	899	N	658	-0-	-241	-0-	58	1	600	2	Y	-0-					2
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	87	1	880	2	Y	1					3
							1	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	83	1	849	2	Y	-0-					3
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	115	1	1151	2	Y	-0-					3
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	108	1	1053	2	Y	-0-					3
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	111	1	1046	2	Y	-0-					3

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
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	129	1	1341	2	Y	-0-					15
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	144	1	1449	2	Y	-0-					15
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	152	1	1559	2	Y	53	45	1			23
							58	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	159	1	1595	2	Y	-0-					23
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	150	1	1464	2	Y	-0-					23
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	145	1	1372	2	Y	-0-					23

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
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	98	1	1011	2	Y	-0-					7
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	109	1	1095	2	Y	-0-					7
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	104	1	1066	2	Y	-0-					7
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	103	1	1030	2	Y	-0-					7
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	103	1	1008	2	Y	-0-					7
07	1209	N	964	-0-	-245	-0-	92	1	872	2	Y	-0-					7

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
02	1276	N	757	-0-	-519	-0-	67	1	690	2	Y	-0-					7
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	119	1	1194	2	Y	2					9
							2	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	116	1	1183	2	Y	3					12
							3	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	117	1	1172	2	Y	3					15
							3	9									
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	115	1	1117	2	Y	3					18
							3	9									
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	119	1	1129	2	Y	3					21
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	Y	6					8
							7	9									
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	49	1	492	2	Y	-0-					8
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	56	1	574	2	Y	-0-					8
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	Y	-0-					8
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	49	1	480	2	Y	-0-					8
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	51	1	484	2	Y	-0-					8

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

02	T. A.		281	-0-	281	957	25	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		487	-0-	487	1444	44	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		270	-0-	270	1714	24	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	1853	X	139	-0-	-1714	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	209	1	2160	2	Y	2					6
							2	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	215	1	2162	2	Y	-0-					6
04	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	198	1	2028	2	Y	-0-					6
05	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	207	1	2070	2	Y	-0-					6
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	217	1	2111	2	Y	5					11
							6	9									
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	220	1	2081	2	Y	-0-					11

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	144	1	1485	2	Y	-0-					6
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	189	1	1904	2	Y	-0-					6
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	218	1	2203	2	Y	-0-					6
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	200	1	1997	2	Y	2					8
							2	9									
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	238	1	2335	2	Y	-0-					8
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	234	1	2211	2	Y	-0-					8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1827	N	735	-0-	-1092	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					34
03	1860	N	752	-0-	-1108	-0-	68	1	684	2	Y	-0-	31	1			3
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	-0-					3
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	73	1	730	2	Y	-0-					3
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	69	1	672	2	Y	-0-					3
07	837	N	717	-0-	-120	-0-	69	1	648	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	928	N	436	-0-	-492	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					11
03	837	N	391	-0-	-446	-0-	35	1	356	2	Y	-0-					11
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	45	1	464	2	Y	-0-					11
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	-0-					11
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	43	1	410	2	Y	-0-					-0-

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
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	150	1	1549	2	Y	-0-					26
03	3100	N	3413	-0-	313	313	297	1	2982	2	Y	122					148
							134	9									
04	3000	N	3503	-0-	503	816	310	1	3169	2	Y	22	111	1			59
							24	9									
05	3100	N	3601	-0-	501	1317	327	1	3274	2	Y	-0-					59
06	4664	X	3347	-0-	-1317	-0-	312	1	3035	2	Y	-0-					59
*07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	244	1	2308	2	Y	-0-					59

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
02	1334	N	664	-0-	-670	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					5
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	113	1	1138	2	Y	-0-					5
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1105	2	Y	-0-					5
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	935	2	Y	5					10
							6	9									
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	117	1	1147	2	Y	-0-	9	1			1
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	129	1	1215	2	Y	-0-					1

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
02	1015	N	803	-0-	-212	-0-	71	1	732	2	Y	-0-					62
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	88	1	885	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	90	1	923	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	92	1	919	2	Y	-0-					62
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	86	1	840	2	Y	16	52	1			26
							18	9									
07	1054	N	952	-0-	-102	-0-	91	1	861	2	Y	-0-					26

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
02	290	X	175	-0-	-115	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	342	-0-	-61	-0-	30	1	309	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	390	X	343	-0-	-47	-0-	31	1	308	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	403	X	196	-0-	-207	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	273	-0-	-117	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	135	-0-	-206	-0-	13	1	122	2	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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					19
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					19
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					19
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					19
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	22	1	217	2	Y	-0-					19
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	120	1	1237	2	Y	-0-					6
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	92	1	927	2	Y	1					7
							1	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	2	Y	-0-					7
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	129	1	1292	2	Y	-0-					7
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	133	1	1296	2	Y	6					13
							7	9									
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	135	1	1274	2	Y	-0-					13

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
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	227	1	2348	2	Y	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	242	1	2431	2	Y	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	201	1	2058	2	Y	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	217	1	2171	2	Y	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	224	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	227	1	2144	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	493	N	458	-0-	-35	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					5
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	44	1	438	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	42	1	426	2	Y	-0-					5
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	44	1	440	2	Y	-0-					5
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	43	1	423	2	Y	-0-					5
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	452	2	Y	-0-					5

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1595	N	1558	-0-	-37	-0-	138	1	1420	2	Y	-0-					20
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	140	1	1410	2	Y	-0-					20
04	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	135	1	1368	2	Y	-0-					20
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	153	1	1531	2	Y	-0-					20
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	160	1	1562	2	Y	-0-					20
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	182	1	1719	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					3
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					3
04	270	N	90	-0-	-180	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					3
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					3
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					3
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	2	Y	12					14
							13	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	145	1	1456	2	Y	-0-	12	1			2
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	141	1	1442	2	Y	10					12
							11	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	131	1	1315	2	Y	1					13
							1	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	109	1	1050	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	130	1	1232	2	Y	-0-					2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	Y	-0-					2
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	704	2	Y	9	1	8			10
							10	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	628	2	Y	-0-					10
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	67	1	673	2	Y	-0-					10
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	83	1	808	2	Y	-0-					10
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	70	1	665	2	Y	-0-					10

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

02	812	N	633	-0-	-179	-0-	56	1	577	2	Y	-0-					5
03	1147	N	803	-0-	-344	-0-	72	1	730	2	Y	1					6
							1	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	89	1	912	2	Y	-0-					6
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	101	1	1009	2	Y	1					7
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	98	1	956	2	Y	1					8
							1	9									
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	144	1	1358	2	Y	3					11
							3	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

02	2726	X	2157	-0-	-569	-0-	190	1	1964	2	Y	3					11
							3	9									
03	3627	X	2936	-0-	-691	-0-	265	1	2671	2	Y	-0-					11
04	3690	X	3072	-0-	-618	-0-	273	1	2798	2	Y	1					12
							1	9									
05	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	302	1	3019	2	Y	-0-					12
06	3690	X	3168	-0-	-522	-0-	295	1	2871	2	Y	2					14
							2	9									
07	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	302	1	2850	2	Y	1					15
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	N	2767	-0-	-17	-0-	244	1	2523	2	Y	-0-					2
03	2852	N	2673	-0-	-179	-0-	241	1	2423	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
04	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	247	1	2523	2	Y	-0-					9
05	2945	N	2766	-0-	-179	-0-	251	1	2515	2	Y	-0-					9
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	273	1	2661	2	Y	-0-					9
*07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	274	1	2590	2	Y	-0-					9

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1564	-0-	-2	-0-	138	1	1426	2	Y	-0-					12
03	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	143	1	1442	2	Y	-0-					12
04	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	136	1	1392	2	Y	-0-					12
05	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	138	1	1381	2	Y	-0-					12
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	134	1	1316	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
07	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	150	1	1420	2	Y	-0-					2

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
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	174	1	1794	2	Y	-0-					15
03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	163	1	1633	2	Y	-0-					15
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	164	1	1671	2	Y	-0-					15
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	170	1	1702	2	Y	-0-					15
06	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	157	1	1531	2	Y	8					23
							9	9									
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	171	1	1619	2	Y	-0-					23

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
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	-0-					2
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	153	1	1537	2	Y	7					9
							8	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	150	1	1536	2	Y	-0-					9
05	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	147	1	1470	2	Y	-0-					9
06	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	144	1	1404	2	Y	-0-					9
07	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	154	1	1452	2	Y	-0-					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
02	1247	N	1167	-0-	-80	-0-	103	1	1064	2	Y	-0-					25
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	117	1	1178	2	Y	1					26
							1	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	122	1	1246	2	Y	21					47
							23	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	125	1	1254	2	Y	2					49
							2	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	126	1	1232	2	Y	-0-	43	1			6
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	135	1	1273	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	161	1	1663	2	Y	-0-					12
03	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	168	1	1695	2	Y	-0-					12
04	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	160	1	1632	2	Y	-0-					12
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	156	1	1563	2	Y	-0-					12
06	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	157	1	1540	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	169	1	1602	2	Y	-0-					2

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
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	114	1	1193	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	109	1	1089	2	Y	-0-					1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	91	1	930	2	Y	-0-					1
05	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	121	1	1207	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	93	1	907	2	Y	-0-					1
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	107	1	1013	2	Y	-0-					1

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
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	143	1	1472	2	Y	5					13
							6	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	-0-					13
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	160	1	1636	2	Y	1					14
							1	9									
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	151	1	1512	2	Y	-0-					14
06	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	145	1	1413	2	Y	2					16
							2	9									
07	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	149	1	1408	2	Y	-0-					16

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
02	2784	X	2741	-0-	-43	-0-	241	1	2494	2	Y	5					14
							6	9									
03	2945	N	2859	-0-	-86	-0-	259	1	2600	2	Y	-0-					14
04	2850	N	2774	-0-	-76	-0-	247	1	2526	2	Y	1					15
							1	9									
05	2945	N	2815	-0-	-130	-0-	256	1	2558	2	Y	1					16
							1	9									
06	2760	N	2701	-0-	-59	-0-	251	1	2449	2	Y	1					17
							1	9									
07	2852	N	2762	-0-	-90	-0-	264	1	2497	2	Y	1					18
							1	9									

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
02	2349	N	2283	-0-	-66	-0-	201	1	2082	2	Y	-0-					76
03	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	212	1	2137	2	Y	-0-					76
04	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	202	1	2065	2	Y	2					78
							2	9									
05	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	204	1	2037	2	Y	-0-					78
06	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	204	1	1992	2	Y	-0-					78
07	2356	N	2108	-0-	-248	-0-	202	1	1906	2	Y	-0-					78

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	174 N	110	-0-	-64	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	51	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	479	-0-	-91	-0-	43	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	50	1	501	2	Y	12					12
						13	9									
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	49	1	478	2	Y	-0-	9	1			3
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					6
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	112	1	1128	2	Y	2					8
							2	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	122	1	1250	2	Y	-0-					8
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	127	1	1272	2	Y	-0-					8
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	104	1	1010	2	Y	6					14
							7	9									
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	137	1	1299	2	Y	-0-					14

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	Y	-0-					14
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	2	Y	-0-					14
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	119	1	1204	2	Y	-0-					14
05	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	121	1	1215	2	Y	-0-					14
06	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	108	1	1057	2	Y	-0-					14
07	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	98	1	928	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

02	3567	X	3486	-0-	-81	-0-	307	1	3173	2	Y	5					13
							6	9									
03	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	312	1	3141	2	Y	-0-					13
04	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	311	1	3180	2	Y	1					14
							1	9									
05	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	314	1	3140	2	Y	-0-					14
06	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	298	1	2903	2	Y	2					16
							2	9									
07	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	325	1	3074	2	Y	1					17
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

02	1450	N	1357	-0-	-93	-0-	119	1	1231	2	Y	6					8
							7	9									
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	120	1	1205	2	Y	-0-					8
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	Y	-0-					8
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	200	1	1996	2	Y	-0-					8
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	177	1	1725	2	Y	-0-					8
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	137	1	1299	2	Y	-0-					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	165	1	1664	2	Y	7					7
							8	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	157	1	1610	2	Y	-0-					7
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	162	1	1618	2	Y	-0-					7
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	164	1	1601	2	Y	-0-					7
07	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	175	1	1652	2	Y	-0-					7

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
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	181	1	1882	2	Y	-0-					15
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	192	1	1934	2	Y	-0-					15
04	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	178	1	1818	2	Y	28	31	1			12
							31	9									
05	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	183	1	1828	2	Y	-0-					12
06	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	187	1	1820	2	Y	-0-					12
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	209	1	1971	2	Y	-0-					12

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
02	4060	X	3901	-0-	-159	-0-	344	1	3557	2	Y	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	394	1	3964	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	361	1	3700	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	375	1	3752	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4019	-0-	-211	-0-	374	1	3645	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3588	-0-	-783	-0-	343	1	3245	2	Y	-0-					-0-

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
02	1131	N	1084	-0-	-47	-0-	96	1	988	2	Y	-0-					1
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	102	1	1021	2	Y	-0-					1
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	102	1	1049	2	Y	-0-					1
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	104	1	1043	2	Y	-0-					1
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	101	1	987	2	Y	-0-					1
07	1178	N	664	-0-	-514	-0-	64	1	600	2	Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1073	N	842	-0-	-231	-0-	74	1	768	2	Y	-0-					11
03	1209	N	811	-0-	-398	-0-	73	1	738	2	Y	-0-					11
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	74	1	760	2	Y	-0-					11
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	69	1	695	2	Y	-0-					11
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	73	1	719	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	868	N	754	-0-	-114	-0-	72	1	682	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	138	1	1433	2	Y	-0-					3
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	165	1	1659	2	Y	-0-					3
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	150	1	1531	2	Y	25					28
							28	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	154	1	1538	2	Y	1					29
							1	9									
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	150	1	1464	2	Y	-0-	26	1			3
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	159	1	1501	2	Y	-0-					3

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	174	-0-	-957	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					6
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					6
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					6
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					20
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	144	1	1453	2	Y	1					21
							1	9									
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	134	1	1371	2	Y	17					38
							19	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	141	1	1408	2	Y	2					40
							2	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	146	1	1417	2	Y	-0-	35	1			5
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	145	1	1375	2	Y	1					6
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	144	1	1494	2	Y	10					12
							11	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	154	1	1550	2	Y	-0-	11	1			1
04	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	137	1	1400	2	Y	9					10
							10	9									
05	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	148	1	1485	2	Y	-0-					10
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	148	1	1439	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	158	1	1493	2	Y	-0-					1

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
02	754	N	657	-0-	-97	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	82	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	Y	-0-					-0-
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	87	1	818	2	Y	-0-					-0-

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
02	1450	N	1437	-0-	-13	-0-	127	1	1310	2	Y	-0-					1
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	137	1	1380	2	Y	-0-					1
04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	130	1	1336	2	Y	-0-					1
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	135	1	1347	2	Y	-0-					1
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	140	1	1366	2	Y	-0-					1
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	147	1	1387	2	Y	-0-					1

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	154	1	1593	2	Y	-0-					3
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	115	1	1160	2	Y	-0-					3
04	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	132	1	1352	2	Y	-0-					3
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	139	1	1387	2	Y	-0-					3
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	156	1	1522	2	Y	-0-					3
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	159	1	1502	2	Y	-0-					3

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
02	1508	N	1499	-0-	-9	-0-	132	1	1367	2	Y	-0-					3
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	148	1	1494	2	Y	21	8	8			16
							23	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	143	1	1464	2	Y	10	10	8			16
							11	9									
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	133	1	1325	2	Y	-0-					16
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	131	1	1284	2	Y	13	28	1			1
							14	9									
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	166	1	1574	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1102	N	1085	-0-	-17	-0-	95	1	990	2	Y	-0-					6
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	119	1	1199	2	Y	2					8
							2	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	111	1	1137	2	Y	-0-					8
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	118	1	1181	2	Y	-0-					8
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	119	1	1157	2	Y	7					15
							8	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	124	1	1177	2	Y	-0-					15

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
02	2900	N	2957	-0-	57	57	260	1	2687	2	Y	9					11
							10	9									
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	247	1	2486	2	Y	-0-	10	1			1
04	2850	N	2778	-0-	-72	-0-	247	1	2523	2	Y	7					8
							8	9									
05	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	241	1	2413	2	Y	1					9
							1	9									
06	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	234	1	2279	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
*07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	291	1	2747	2	Y	-0-					1

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
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	-0-					5
03	2201	N	1969	-0-	-232	-0-	178	1	1790	2	Y	1					6
							1	9									
04	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	157	1	1612	2	Y	-0-					6
05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	163	1	1630	2	Y	1					7
							1	9									
06	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	153	1	1489	2	Y	1					8
							1	9									
07	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	159	1	1504	2	Y	4					12
							4	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	254	1	2633	2	Y	10					12
							11	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	295	1	2965	2	Y	-0-	11	1			1
04	3000	X	1590	-0-	-1410	-0-	141	1	1439	2	Y	9					10
							10	9									
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	284	1	2846	2	Y	1					11
							1	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	296	1	2891	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
07	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	289	1	2735	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
02	3393	X	3102	-0-	-291	-0-	273	1	2820	2	Y	8					10
							9	9									
03	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	310	1	3119	2	Y	-0-	9	1			1
04	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	287	1	2940	2	Y	8					9
							9	9									
05	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	312	1	3122	2	Y	-0-					9
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	326	1	3175	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
*07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	346	1	3265	2	Y	-0-					1

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
02	114	X	12	-0-	-102	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1769	N	1766	-0-	-3	-0-	156	1	1610	2	Y	-0-					2
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	176	1	1769	2	Y	-0-					2
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	163	1	1669	2	Y	-0-					2
05	1891	N	1452	-0-	-439	-0-	132	1	1320	2	Y	-0-					2
06	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	130	1	1272	2	Y	-0-					2
07	1891	N	1350	-0-	-541	-0-	129	1	1220	2	Y	1					3
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1159	-0-	-88	-0-	102	1	1057	2	Y	-0-					3
03	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	109	1	1097	2	Y	-0-					3
04	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	100	1	1021	2	Y	24					27
							26	9									
05	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	98	1	981	2	Y	1					28
							1	9									
06	1170	N	966	-0-	-204	-0-	90	1	876	2	Y	-0-	25	1			3
07	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	96	1	910	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1211	2	Y	-0-					2
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	121	1	1239	2	Y	-0-					9
05	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	125	1	1254	2	Y	-0-					9
06	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	111	1	1086	2	Y	-0-					9
07	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	112	1	1061	2	Y	1					10
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	475	-0-	-134	-0-	42	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	43	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	39	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	39	1	371	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1241	-0-	-35	-0-	110	1	1131	2	Y	-0-					14
03	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	110	1	1104	2	Y	-0-					14
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	109	1	1122	2	Y	-0-					14
05	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	108	1	1080	2	Y	-0-					14
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	116	1	1128	2	Y	-0-					14
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	116	1	1096	2	Y	-0-					14

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	163	1	1688	2	Y	-0-					26
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	181	1	1823	2	Y	74					100
							81	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	152	1	1553	2	Y	15	77	1			38
							17	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	160	1	1603	2	Y	-0-					38
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	161	1	1558	2	Y	-0-					38
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	193	1	1827	2	Y	-0-					38

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	599	-0-	-184	-0-	53	1	546	2	Y	-0-					15
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	52	1	521	2	Y	-0-					15
04	690	N	504	-0-	-186	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					15
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	41	1	405	2	Y	-0-					15
06	540	N	364	-0-	-176	-0-	34	1	330	2	Y	-0-					15
07	527	N	263	-0-	-264	-0-	25	1	238	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	112	-0-	-526	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					26
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	59	1	588	2	Y	-0-					26
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	622	2	Y	-0-					26
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	2	Y	-0-					26
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	94	1	918	2	Y	-0-					26
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	107	1	1012	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	216	1	2231	2	Y	-0-					35
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	250	1	2516	2	Y	5	30	1			10
							6	9									
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	237	1	2428	2	Y	2					12
							2	9									
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	234	1	2346	2	Y	-0-					12
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	231	1	2251	2	Y	5					17
							6	9									
*07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	241	1	2275	2	Y	3					20
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

02	1740	X	1298	-0-	-442	-0-	114	1	1184	2	Y	-0-					14
03	1860	X	1245	-0-	-615	-0-	113	1	1132	2	Y	-0-					14
04	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	103	1	1052	2	Y	-0-					14
05	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	102	1	1021	2	Y	-0-					14
06	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	96	1	933	2	Y	-0-					14
07	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	109	1	1030	2	Y	-0-					14

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

02	696	N	615	-0-	-81	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					3
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	66	1	662	2	Y	-0-					3
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	855	2	Y	22					25
							24	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	78	1	781	2	Y	-0-					25
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	636	2	Y	1	23	1			3
							1	9									
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	Y	-0-					3

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

02	2146	N	2098	-0-	-48	-0-	185	1	1913	2	Y	-0-					6
03	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	193	1	1939	2	Y	2					8
							2	9									
04	2310	N	2041	-0-	-269	-0-	182	1	1859	2	Y	-0-					8
05	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	195	1	1949	2	Y	-0-					8
06	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	191	1	1864	2	Y	-0-					8
07	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	193	1	1826	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

02	87	N	68	-0-	-19	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	4118	X	3869	-0-	-249	-0-	341	1	3522	2	Y	5					13
							6	9									
03	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	381	1	3836	2	Y	-0-					13
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	357	1	3657	2	Y	1					14
							1	9									
05	4309	X	4140	-0-	-169	-0-	376	1	3763	2	Y	1					15
							1	9									
06	4170	X	4030	-0-	-140	-0-	375	1	3653	2	Y	2					17
							2	9									
07	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	385	1	3640	2	Y	-0-					17

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
02	1508	N	1006	-0-	-502	-0-	89	1	917	2	Y	-0-					2
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	153	1	1539	2	Y	1					3
							1	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	164	1	1675	2	Y	-0-					3
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	176	1	1759	2	Y	-0-					3
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	177	1	1727	2	Y	-0-					3
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	209	1	1978	2	Y	1					4
							1	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	203	N	128	-0-	-75	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	962	2	Y	-0-					17
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	112	1	1123	2	Y	-0-					17
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	2	Y	-0-					17
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	104	1	1037	2	Y	-0-					17
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	113	1	1107	2	Y	-0-					17
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	114	1	1078	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	953	2	Y	8					10
							9	9									
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	94	1	943	2	Y	-0-	9	1			1
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	85	1	873	2	Y	7					8
							8	9									
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	91	1	912	2	Y	-0-					8
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	98	1	954	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	98	1	924	2	Y	-0-					1

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2038	-0-	2038	2038	180	1	1858	2	Y	-0-					26
03	T. A.		902	-0-	902	2940	81	1	821	2	Y	-0-					26
04	T. A.		2011	-0-	2011	4951	180	1	1831	2	Y	-0-					26
05	T. A.		752	-0-	752	5703	68	1	684	2	Y	-0-					26
06	7071	X	1368	-0-	-5703	-0-	127	1	1241	2	Y	-0-					26
*07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	130	1	1229	2	Y	-0-					26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	143	1	1476	2	Y	10					12
							11	9									
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	157	1	1577	2	Y	-0-	11	1			1
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	151	1	1545	2	Y	9					10
							10	9									
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	152	1	1518	2	Y	-0-					10
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	151	1	1474	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	161	1	1524	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

02	1363	N	1319	-0-	-44	-0-	117	1	1202	2	Y	-0-					4
03	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	120	1	1213	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	130	1	1325	2	Y	6	6	8			4
							7	9									
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	118	1	1181	2	Y	-0-					4
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	119	1	1160	2	Y	-0-					4
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	149	1	1412	2	Y	13					17
							14	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	198	1	2050	2	Y	-0-					6
03	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	201	1	2019	2	Y	-0-					6
04	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	208	1	2127	2	Y	-0-					6
05	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	212	1	2125	2	Y	11					17
							12	9									
06	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	200	1	1951	2	Y	-0-	14	1			3
07	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	222	1	2094	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

02	3219	X	3183	-0-	-36	-0-	281	1	2902	2	Y	-0-					3
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	299	1	3007	2	Y	-0-					3
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	285	1	2916	2	Y	-0-					3
05	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	291	1	2916	2	Y	-0-					3
06	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	291	1	2839	2	Y	-0-					3
07	3410	X	3047	-0-	-363	-0-	292	1	2755	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	103	1	1063	2	Y	-0-					2
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	91	1	917	2	Y	3					5
							3	9									
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	101	1	1030	2	Y	-0-					5
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	104	1	1041	2	Y	-0-					5
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	967	2	Y	-0-					5
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	102	1	969	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	165	-0-	-270	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					1
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					1
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	Y	-0-					1
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					1
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1671	-0-	-11	-0-	147	1	1523	2	Y	1					43
							1	9									
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	153	1	1540	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	149	1	1526	2	Y	7					50
							8	9									
05	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	141	1	1415	2	Y	-0-					50
06	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	143	1	1396	2	Y	-0-					50
07	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	152	1	1435	2	Y	-0-					50

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
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	181	1	1868	2	Y	3					10
							3	9									
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	266	1	2681	2	Y	-0-					10
04	3000	N	3103	-0-	103	103	276	1	2827	2	Y	-0-					10
05	3100	N	3144	-0-	44	147	286	1	2857	2	Y	1					11
							1	9									
06	3000	N	2997	-0-	-3	144	279	1	2717	2	Y	1					12
							1	9									
*07	3267	X	3123	-0-	-144	-0-	299	1	2823	2	Y	1					13
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	224	1	2318	2	Y	-0-					3
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	237	1	2379	2	Y	-0-					3
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	226	1	2317	2	Y	1					4
							1	9									
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	227	1	2273	2	Y	-0-					4
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	227	1	2214	2	Y	-0-					4
07	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	227	1	2145	2	Y	-0-					4

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	Y	-0-					76
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	2	Y	-0-					76
04	690	N	466	-0-	-224	-0-	41	1	425	2	Y	-0-					76
05	713	N	440	-0-	-273	-0-	40	1	400	2	Y	-0-					76
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	60	1	585	2	Y	-0-					76
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	66	1	622	2	Y	-0-					76

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1677	-0-	-150	-0-	148	1	1529	2	N	-0-					35
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	N	-0-					35
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	192	1	1963	2	N	50					85
							55	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	176	1	1762	2	N	-0-					85
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	210	1	2048	2	N	-0-					85
07	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	217	1	2052	2	N	-0-					85

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1236	-0-	-301	-0-	109	1	1127	2	Y	-0-					19
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	130	1	1310	2	Y	-0-					19
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	140	1	1432	2	Y	-0-					19
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	126	1	1253	2	Y	-0-					19
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	140	1	1367	2	Y	-0-					19
07	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	136	1	1287	2	Y	-0-					19

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
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	13					27
							14	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	147	1	1483	2	Y	-0-	21	1			6
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	138	1	1412	2	Y	-0-					6
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	135	1	1353	2	Y	-0-					6
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	144	1	1404	2	Y	-0-					6
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	147	1	1389	2	Y	-0-					6

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
02	6206	X	5621	-0-	-585	-0-	496	1	5125	2	N	-0-					10
03	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	533	1	5355	2	N	90	89	1	1	8	10
							99	9									
04	6240	X	5373	-0-	-867	-0-	478	1	4895	2	N	-0-					10
05	6200	X	6030	-0-	-170	-0-	547	1	5483	2	N	-0-					10
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	576	1	5612	2	N	-0-					10
07	6014	X	5932	-0-	-82	-0-	568	1	5364	2	N	-0-					10

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
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	156	1	1618	2	N	-0-					114
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	169	1	1695	2	N	-0-					114
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	161	1	1646	2	N	-0-					114
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	164	1	1645	2	N	-0-					114
06	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	159	1	1547	2	N	-0-					114
07	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	167	1	1577	2	N	-0-					114

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2320	N	2219	-0-	-101	-0-	195	1	2021	2	Y	3					5
							3	9									
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	256	1	2571	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	246	1	2513	2	Y	9					9
							10	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	251	1	2508	2	Y	-0-					9
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	267	1	2600	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
*07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	283	1	2677	2	Y	-0-					1

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
02	2088	N	2040	-0-	-48	-0-	176	1	1816	2	Y	44					59
							48	9									
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	184	1	1854	2	Y	11	8	8			62
							12	9									
*04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	175	1	1789	2	Y	12	11	8			63
							13	9									
05	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	170	1	1704	2	Y	13					76
							14	9									
06	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	165	1	1607	2	Y	-0-					76
07	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	174	1	1644	2	Y	5					81
							6	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	174	1	1793	2	Y	3					9
							3	9									
03	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	195	1	1965	2	Y	-0-					9
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	259	1	2661	2	Y	1					10
							1	9									
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	276	1	2764	2	Y	1					11
							1	9									
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	252	1	2461	2	Y	2					13
							2	9									
07	3007	N	2661	-0-	-346	-0-	254	1	2407	2	Y	-0-					13

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
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	122	1	1250	2	Y	2					11
							2	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	1288	2	Y	8	8	8			11
							9	9									
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	140	1	1428	2	Y	12	11	8			12
							13	9									
05	1023	N	354	-0-	-669	-0-	32	1	320	2	Y	2					14
							2	9									
06	990	N	36	-0-	-954	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					14
07	1023	N	18	-0-	-1005	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1711	N	1512	-0-	-199	-0-	133	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	146	1	1464	2	Y	24					24
							26	9									
04	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	116	1	1190	2	Y	-0-					24
05	1612	N	892	-0-	-720	-0-	81	1	811	2	Y	-0-					24
06	1590	N	752	-0-	-838	-0-	70	1	682	2	Y	-0-					24
07	1364	N	461	-0-	-903	-0-	44	1	417	2	Y	-0-					24

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2813	X	2796	-0-	-17	-0-	246	1	2544	2	Y	5					14
							6	9									
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	268	1	2695	2	Y	-0-					14
04	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	251	1	2571	2	Y	1					15
							1	9									
05	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	258	1	2578	2	Y	-0-					15
06	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	258	1	2511	2	Y	2					17
							2	9									
07	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	271	1	2563	2	Y	1					18
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		605	-0-	605	605	53	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		642	-0-	642	1247	58	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		667	-0-	667	1914	59	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		637	-0-	637	2551	58	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	3182	X	631	-0-	-2551	-0-	59	1	572	2	Y	-0-					-0-
*07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	61	1	574	2	Y	-0-					-0-

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
02	1566	N	1265	-0-	-301	-0-	111	1	1154	2	Y	-0-					25
03	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	102	1	1028	2	Y	-0-					25
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	78	1	801	2	Y	-0-					25
05	1364	N	859	-0-	-505	-0-	78	1	781	2	Y	-0-					25
06	1080	N	825	-0-	-255	-0-	77	1	748	2	Y	-0-	25	1			-0-
07	899	N	743	-0-	-156	-0-	71	1	672	2	Y	-0-					-0-

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
02	3103	X	3061	-0-	-42	-0-	270	1	2791	2	Y	-0-					3
03	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	288	1	2901	2	Y	-0-					3
04	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	275	1	2812	2	Y	-0-					3
05	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	283	1	2826	2	Y	-0-					3
06	3270	X	3012	-0-	-258	-0-	280	1	2732	2	Y	-0-					3
07	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	294	1	2777	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-

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
02	2291	N	2280	-0-	-11	-0-	201	1	2079	2	Y	-0-					8
03	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	221	1	2221	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
*04	2370	N	2208	-0-	-162	-0-	196	1	2009	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
05	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	186	1	1863	2	Y	-0-					8
06	2370	N	2109	-0-	-261	-0-	195	1	1914	2	Y	-0-					8
07	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	217	1	2049	2	Y	-0-					8

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
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	273	1	2816	2	Y	-0-					38
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	273	1	2748	2	Y	-0-					38
04	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	252	1	2583	2	Y	-0-					38
05	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	272	1	2722	2	Y	-0-					38
06	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	278	1	2711	2	Y	-0-					38
*07	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	291	1	2746	2	Y	-0-					38

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
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	188	1	1940	2	Y	-0-					3
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	203	1	2043	2	Y	32	8	8			27
							35	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	193	1	1978	2	Y	10	10	8			27
							11	9									
05	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	191	1	1909	2	Y	-0-					27
06	2190	N	1946	-0-	-244	-0-	177	1	1732	2	Y	34	57	1			4
							37	9									
07	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	194	1	1836	2	Y	-0-					4

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
02	2436	N	1458	-0-	-978	-0-	129	1	1329	2	Y	-0-					5
03	2697	N	1377	-0-	-1320	-0-	124	1	1252	2	Y	1					6
							1	9									
04	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	130	1	1330	2	Y	-0-					6
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	125	1	1255	2	Y	1					7
							1	9									
06	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	107	1	1045	2	Y	-0-					7
07	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	104	1	979	2	Y	-0-					7

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
02	T. A.		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	138	1	1423	2	Y	-0-					6
03	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	147	1	1474	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	145	1	1481	2	Y	-0-					6
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	146	1	1460	2	Y	14					20
							15	9									
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	145	1	1414	2	Y	-0-	16	1			4
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	154	1	1456	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	124	1	1284	2	Y	-0-					5
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	134	1	1346	2	Y	-0-					5
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	127	1	1300	2	Y	-0-					5
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	130	1	1299	2	Y	-0-					5
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	127	1	1237	2	Y	-0-					5
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	132	1	1250	2	Y	-0-					5

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
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	365	1	3774	2	Y	-0-					4
03	4278	X	4190	-0-	-88	-0-	379	1	3811	2	Y	-0-					4
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	376	1	3849	2	Y	33					37
							36	9									
05	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	380	1	3800	2	Y	-0-					37
06	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	377	1	3677	2	Y	-0-					37
07	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	394	1	3724	2	Y	-0-					37

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
02	1856	N	102	-0-	-1754	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					51
03	1953	N	21	-0-	-1932	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					51
04	330	N	23	-0-	-307	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					51
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					51
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					51
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					51

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
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	55	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	59	1	596	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	660	N	594	-0-	-66	-0-	53	1	538	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	51	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	54	1	512	2	Y	-0-					-0-

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
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	425	1	4390	2	Y	-0-					15
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	451	1	4531	2	Y	-0-					15
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	422	1	4315	2	Y	-0-					15
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	434	1	4340	2	Y	-0-					15
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	437	1	4257	2	Y	71	69	1			17
							78	9									
*07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	465	1	4390	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2871	N	2564	-0-	-307	-0-	226	1	2338	2	N	-0-					90
03	3069	N	2843	-0-	-226	-0-	257	1	2586	2	N	-0-					90
04	2850	N	2715	-0-	-135	-0-	238	1	2438	2	N	35					125
							39	9									
05	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	245	1	2452	2	N	-0-					125
06	2760	N	2619	-0-	-141	-0-	243	1	2376	2	N	-0-					125
07	2821	N	2650	-0-	-171	-0-	254	1	2396	2	N	-0-					125

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078						Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	757	2	Y	2					29
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	-0-	18	1			11
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	824	2	Y	-0-					11
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	Y	3					14
							3	9									
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	70	1	758	2	Y	-0-					14
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	270	1	4212	2	N	-0-					-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	317	1	4267	2	N	-0-					-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	292	1	3883	2	N	-0-					-0-
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	290	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	315	1	3823	2	N	-0-					-0-
*07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	319	1	3931	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
02	1566	N	1488	-0-	-78	-0-	140	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	167	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	163	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	168	1	1497	2	N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	189	1	1451	2	N	-0-					-0-
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	191	1	1561	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
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	190	1	1835	2	N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	216	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	195	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	199	1	1773	2	N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	217	1	1665	2	N	-0-					-0-
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	202	1	1648	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2961	-0-	-84	-0-	179	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	227	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	223	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	213	1	2861	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	225	1	2727	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	216	1	2668	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
02	1392	N	1122	-0-	-270	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	2	1			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
02	841	X	597	-0-	-244	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	682	X	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	660	X	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	682	X	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	630	X	486	-0-	-144	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	651	X	484	-0-	-167	-0-	2	1			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
02	696	N	599	-0-	-97	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	620	N	507	-0-	-113	-0-	2	1			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
02	2378	X	107	-0-	-2271	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	372	X	115	-0-	-257	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	X	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	X	102	-0-	-22	-0-	2	1			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
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1			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
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080

SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	64	1	1127	2	N	-0-					75
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	95	1	1139	2	N	-0-					75
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	105	1	974	2	N	-0-					75
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	122	1	1081	2	N	-0-					75
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					75
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2813	X	2779	-0-	-34	-0-	187	1	2592	2	Y	-0-					9
03	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	194	1	2615	2	Y	-0-					9
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	207	1	2835	2	Y	-0-					9
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	220	1	2828	2	Y	-0-					9
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	204	1	2714	2	Y	-0-					9
07	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	215	1	2703	2	Y	-0-					9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2239	-0-	-197	-0-	143	1	2096	2	N	-0-					102
03	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	179	1	2401	2	N	-0-					102
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	169	1	2310	2	N	-0-					102
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	185	1	2384	2	N	-0-					102
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	163	1	2203	2	N	-0-					102
07	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	189	1	2344	2	N	-0-					102

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
02	3132	X	2420	-0-	-712	-0-	173	1	2247	2	Y	-0-					76
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	259	1	3470	2	Y	-0-					76
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	249	1	3409	2	Y	-0-					76
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	258	1	3282	2	Y	-0-					76
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	255	1	3387	2	Y	-0-					76
*07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	274	1	3411	2	Y	-0-					76

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
02	2465	N	2352	-0-	-113	-0-	159	1	2193	2	N	-0-					39
03	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	169	1	2286	2	N	-0-					39
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	167	1	2283	2	N	-0-					39
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	184	1	2373	2	N	-0-					39
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	175	1	2320	2	N	-0-					39
07	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	177	1	2273	2	N	-0-					39

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
02	3900	X	2483	-0-	-1417	-0-	167	1	2316	2	Y	-0-					83
03	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	180	1	2422	2	Y	-0-					83
04	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	175	1	2399	2	Y	-0-					83
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	194	1	2495	2	Y	-0-					83
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	182	1	2415	2	Y	-0-					83
07	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	189	1	2392	2	Y	-0-					83

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
02	4582	X	4165	-0-	-417	-0-	124	1	4041	2	N	-0-					81
03	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	2	1	4438	2	N	-0-					81
04	4740	X	4530	-0-	-210	-0-	2	1	4528	2	N	-0-					81
05	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	2	1	4561	2	N	-0-					81
06	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	1	1	4314	2	N	-0-					81
07	4681	X	4459	-0-	-222	-0-	3	1	4456	2	N	-0-					81

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
02	3538	X	3126	-0-	-412	-0-	207	1	2919	2	Y	-0-					25
03	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	246	1	3305	2	Y	-0-					25
04	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	235	1	3218	2	Y	-0-					25
05	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	243	1	3125	2	Y	-0-					25
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	242	1	3213	2	Y	-0-					25
*07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	275	1	3526	2	Y	-0-					25

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	Y	-0-					8
03	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	163	1	2196	2	Y	-0-					8
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	161	1	2202	2	Y	-0-					8
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	170	1	2205	2	Y	-0-					8
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	164	1	2181	2	Y	-0-					8
07	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	166	1	2096	2	Y	-0-					8

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
02	1537	N	1505	-0-	-32	-0-	101	1	1404	2	Y	-0-					29
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	111	1	1492	2	Y	-0-					29
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	107	1	1468	2	Y	-0-					29
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	120	1	1542	2	Y	-0-					29
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	114	1	1511	2	Y	-0-					29
07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	120	1	1494	2	Y	-0-					29

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
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	240	1	3320	2	N	-0-					30
03	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	246	1	3307	2	N	-0-					30
04	3600	X	3483	-0-	-117	-0-	238	1	3245	2	N	-0-					30
05	3720	X	2827	-0-	-893	-0-	201	1	2626	2	N	-0-					30
06	3690	X	2867	-0-	-823	-0-	198	1	2669	2	N	-0-					30
07	3813	X	2528	-0-	-1285	-0-	193	1	2335	2	N	-0-					30

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
02	1508	X	325	-0-	-1183	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					43
03	1488	X	113	-0-	-1375	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					43
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					43
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					43
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					43
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					43

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1566	N	1434	-0-	-132	-0-	99	1	1335	2	Y	-0-					53
03	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	108	1	1448	2	Y	-0-					53
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	111	1	1506	2	Y	-0-					53
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	125	1	1600	2	Y	-0-					53
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	115	1	1533	2	Y	-0-					53
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	121	1	1514	2	Y	-0-					53

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
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	21	1	683	2	N	-0-					126
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					126
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					126
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					126
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					126
07	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	2			N	-0-					126

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
02	1595	X	1147	-0-	-448	-0-	85	1	1062	2	Y	-0-					18
03	1643	X	1595	-0-	-48	-0-	107	1	1488	2	Y	-0-					18
04	1590	X	1467	-0-	-123	-0-	95	1	1372	2	Y	-0-					18
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	106	1	1463	2	Y	-0-					18
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	112	1	1506	2	Y	-0-					18
07	1581	X	1460	-0-	-121	-0-	106	1	1354	2	Y	-0-					18

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
02	1653	X	1362	-0-	-291	-0-	47	1	1315	2	Y	-0-	3	1			1
03	1767	X	1624	-0-	-143	-0-	1	1	1623	2	Y	-0-					1
04	1710	X	1444	-0-	-266	-0-	3	1	1441	2	Y	-0-					1
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					1
06	1470	X	1387	-0-	-83	-0-	1	1	1386	2	Y	-0-					1
07	1612	X	1151	-0-	-461	-0-	6	1	1145	2	Y	-0-					1

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
02	3712	X	3253	-0-	-459	-0-	100	1	3153	2	Y	-0-	4	1			2
03	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	2	1	3586	2	Y	-0-					2
04	3840	X	3574	-0-	-266	-0-	1	1	3573	2	Y	-0-					2
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	2	1	3871	2	Y	-0-					2
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	1	1	3474	2	Y	-0-					2
07	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	2	1	3560	2	Y	-0-					2

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
02	1305	N	1240	-0-	-65	-0-	79	1	1161	2	Y	-0-					16
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	100	1	1349	2	Y	-0-					16
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	95	1	1310	2	Y	-0-					16
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					16
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	105	1	1393	2	Y	-0-					16
07	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	89	1	1174	2	Y	-0-					16

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
02	1711	X	1611	-0-	-100	-0-	109	1	1502	2	Y	-0-					19
03	1829	X	1217	-0-	-612	-0-	82	1	1135	2	Y	-0-					19
04	1770	X	1166	-0-	-604	-0-	76	1	1090	2	Y	-0-					19
05	1829	X	765	-0-	-1064	-0-	51	1	714	2	Y	-0-					19
06	1680	X	644	-0-	-1036	-0-	44	1	600	2	Y	-0-					19
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					19

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
02	3190	X	638	-0-	-2552	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					20
03	2697	X	558	-0-	-2139	-0-	38	1	520	2	Y	-0-					20
04	2550	X	416	-0-	-2134	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					20
05	2325	X	282	-0-	-2043	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					20
06	1080	X	295	-0-	-785	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					20
07	682	X	246	-0-	-436	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					20

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
02	3074	X	2933	-0-	-141	-0-	198	1	2735	2	Y	-0-					32
03	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	216	1	2898	2	Y	-0-					32
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	210	1	2873	2	Y	-0-					32
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	231	1	2972	2	Y	-0-					32
06	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	197	1	2632	2	Y	-0-					32
07	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	209	1	2587	2	Y	-0-					32

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1313	-0-	-50	-0-	89	1	1224	2	Y	-0-					18
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	91	1	1224	2	Y	-0-					18
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	91	1	1237	2	Y	-0-					18
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	96	1	1254	2	Y	-0-					18
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	94	1	1249	2	Y	-0-					18
07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	98	1	1230	2	Y	-0-					18

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4209	-0-	-402	-0-	128	1	4081	2	N	-0-					106
03	4929	X	4500	-0-	-429	-0-	2	1	4498	2	N	-0-					106
04	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	2	1	4526	2	N	-0-					106
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	2	1	4726	2	N	-0-					106
06	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	1	1	4280	2	N	-0-					106
07	4681	X	4291	-0-	-390	-0-	3	1	4288	2	N	-0-					106

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1104	2	Y	-0-					85
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	85	1	1129	2	Y	-0-					85
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	105	1	972	2	Y	-0-					85
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	93	1	867	2	Y	-0-					85
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	100	1	851	2	Y	-0-					85
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	102	1	898	2	Y	-0-					85

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					37
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
02	4785	X	4709	-0-	-76	-0-	316	1	4393	2	Y	-0-					40
03	5022	X	4814	-0-	-208	-0-	333	1	4481	2	Y	-0-					40
04	4980	X	4572	-0-	-408	-0-	312	1	4260	2	Y	-0-					40
05	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	338	1	4402	2	Y	-0-					40
06	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	335	1	4444	2	Y	-0-					40
07	5022	X	4667	-0-	-355	-0-	344	1	4323	2	Y	-0-					40

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
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					4
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	228	2	14	9	Y	13					17
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1893	-0-	-1007	-0-	57	1	1836	2	Y	-0-					5
03	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	1	1	2484	2	Y	14					19
							15	9									
04	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	1	1	1686	2	Y	-0-					19
05	2728	X	1383	-0-	-1345	-0-	1	1	1382	2	Y	-0-					19
06	2460	X	1156	-0-	-1304	-0-	1156	2			Y	-0-					19
07	2511	X	1116	-0-	-1395	-0-	1	1	1115	2	Y	-0-					19

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
02	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	77	1	2405	2	Y	-0-					5
03	2914	X	1372	-0-	-1542	-0-	1	1	1353	2	Y	16					21
							18	9									
04	2820	X	24	-0-	-2796	-0-	24	2			Y	-0-					21
05	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	18	2			Y	-0-					21
06	2610	X	28	-0-	-2582	-0-	28	2			Y	-0-					21
07	2666	X	24	-0-	-2642	-0-	24	2			Y	-0-					21

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
02	493	N	449	-0-	-44	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-

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
02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	171	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	216	1	2903	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	243	1	3230	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	229	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3159	-0-	-471	-0-	240	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	242	1	2981	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3867	-0-	-222	-0-	233	1	3634	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	246	1	3315	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3186	-0-	-1044	-0-	223	1	2963	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3412	-0-	-959	-0-	237	1	3175	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3000	-0-	-1230	-0-	228	1	2772	2	N	-0-					-0-
*07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	348	1	4292	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
02	5742	X	5572	-0-	-170	-0-	336	1	5236	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6068	-0-	-70	-0-	420	1	5648	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5859	-0-	-111	-0-	410	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	412	1	5527	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5864	-0-	-106	-0-	446	1	5418	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	6006	-0-	-70	-0-	450	1	5556	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	39	1	374	2	N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	395	2	N	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	-0-			-0-
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3506	-0-	-369	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

02	2030	N	1968	-0-	-62	-0-	185	1	1783	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	226	1	1895	2	N	-0-			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	212	1	1790	2	N	-0-			-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	227	1	2025	2	N	-0-			-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	246	1	1894	2	N	-0-			-0-
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	252	1	2058	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	387	1	3737	2	N	-0-			-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	487	1	4083	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3562	-0-	-728	-0-	377	1	3185	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3862	-0-	-571	-0-	389	1	3473	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4030	-0-	-320	-0-	464	1	3566	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	480	1	3923	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	263	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	321	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	311	1	4133	2	N	-0-					-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	312	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	324	1	3939	2	N	-0-					-0-
*07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	337	1	4158	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	147	1	2289	2	N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	180	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	148	1	1986	2	N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	174	1	2117	2	N	-0-					-0-
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	169	1	2087	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

02	1450	N	1390	-0-	-60	-0-	130	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	163	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	151	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	154	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	170	1	1304	2	N	-0-					-0-
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	171	1	1400	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

02	4176	X	4145	-0-	-31	-0-	250	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4162	-0-	-302	-0-	288	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	307	1	4073	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3958	-0-	-506	-0-	275	1	3683	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	320	1	3881	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	319	1	3931	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

02	1856	N	1597	-0-	-259	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	118	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	115	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	128	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	130	1	1575	2	N	-0-					-0-
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	131	1	1621	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

02	2987	X	2895	-0-	-92	-0-	272	1	2623	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	333	1	2786	2	N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	329	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	329	1	2937	2	N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	350	1	2687	2	N	-0-					-0-
*07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	358	1	2924	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	275	-0-	-1988	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
04	960	X	10	-0-	-950	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1805	-0-	-51	-0-	169	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	217	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	202	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	213	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	236	1	1817	2	N	-0-					-0-
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	247	1	2018	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	3608	-0-	-713	-0-	218	1	3390	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3869	-0-	-750	-0-	268	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3491	-0-	-829	-0-	244	1	3247	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3513	-0-	-951	-0-	244	1	3269	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3572	-0-	-358	-0-	272	1	3300	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	269	1	3323	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	209	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	257	1	2154	2	N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	241	1	2037	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	239	1	2133	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	255	1	1956	2	N	-0-					-0-
*07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	270	1	2204	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	1499	-0-	-1053	-0-	90	1	1409	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	1056	-0-	-1672	-0-	73	1	983	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	1167	-0-	-1353	-0-	82	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	716	-0-	-896	-0-	50	1	666	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	804	-0-	-216	-0-	61	1	743	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	51	1	632	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	190	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	173	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1522	-0-	-308	-0-	161	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1469	-0-	-484	-0-	148	1	1321	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	157	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	158	1	1288	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1212	-0-	-6	-0-	114	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	140	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	137	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	137	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	143	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	145	1	1187	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1774	-0-	-140	-0-	166	1	1608	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	205	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	214	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	206	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	224	1	1722	2	N	-0-					-0-
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	233	1	1907	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	841	-0-	-58	-0-	79	1	762	2	N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	-0-					-0-
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	73	1	617	2	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	104	1	930	2	N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	862	2	N	-0-					-0-
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	110	1	900	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	195	1	1889	2	N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	249	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	199	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1671	-0-	-561	-0-	168	1	1503	2	N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	274	1	2108	2	N	-0-					-0-
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	257	1	2096	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	1782	-0-	-567	-0-	108	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1419	-0-	-1092	-0-	98	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	176	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	181	1	2424	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2047	-0-	-383	-0-	156	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1455	-0-	-1056	-0-	109	1	1346	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	137	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	160	1	2159	2	N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	157	1	2085	2	N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	162	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	175	1	2130	2	N	-0-					-0-
*07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	174	1	2149	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1175	-0-	-14	-0-	110	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	151	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	113	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	135	1	1203	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	141	1	1081	2	N	-0-					-0-
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	134	1	1097	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
02	3306	X	3091	-0-	-215	-0-	290	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	375	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	364	1	3076	2	N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	367	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3396	-0-	-24	-0-	391	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	369	1	3014	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	251	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	297	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	297	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	298	1	2655	2	N	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	322	1	2478	2	N	-0-					-0-
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	319	1	2608	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
02	1827	N	1021	-0-	-806	-0-	96	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	141	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	126	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	117	1	898	2	N	-0-					-0-
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	198	1	1616	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
02	1740	X	1545	-0-	-195	-0-	93	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1678	-0-	-89	-0-	116	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1619	-0-	-31	-0-	113	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	113	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1530	-0-	-90	-0-	116	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	1529	-0-	-145	-0-	115	1	1414	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
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	256	1	3986	2	N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	310	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2518	-0-	-1472	-0-	176	1	2342	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	288	1	3854	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4023	-0-	-117	-0-	306	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3269	-0-	-1009	-0-	245	1	3024	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
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	219	1	2118	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	260	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	251	1	2121	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	249	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	261	1	2010	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	266	1	2173	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 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
02	3335	X	3145	-0-	-190	-0-	295	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	366	1	3063	2	N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	359	1	3035	2	N	-0-					-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	355	1	3168	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	382	1	2936	2	N	-0-					-0-
*07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	387	1	3158	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	822	-0-	-77	-0-	77	1	745	2	N	-0-					-0-
03	961	N	702	-0-	-259	-0-	75	1	627	2	N	-0-					-0-
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	83	1	701	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	842	2	N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	95	1	731	2	N	-0-					-0-
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	97	1	796	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	138	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	170	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	162	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	161	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	171	1	1311	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	166	1	1355	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2041	-0-	-18	-0-	191	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	225	1	1886	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	221	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	229	1	2043	2	N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	256	1	1967	2	N	-0-					-0-
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	264	1	2156	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	7692	-0-	-109	-0-	464	1	7228	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	8207	-0-	-132	-0-	568	1	7639	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7766	-0-	-304	-0-	544	1	7222	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8077	-0-	-262	-0-	561	1	7516	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7896	-0-	-84	-0-	601	1	7295	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7976	-0-	-239	-0-	598	1	7378	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	301	1	2909	2	N	-0-					-0-
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	369	1	3092	2	N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	352	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	351	1	3134	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	382	1	2933	2	N	-0-					-0-
*07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	387	1	3164	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	253	1	3936	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	317	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	303	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4549	-0-	-8	-0-	316	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	349	1	4240	2	N	-0-					-0-
*07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	355	1	4376	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4410	-0-	-317	-0-	266	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4712	-0-	-310	-0-	326	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4448	-0-	-352	-0-	311	1	4137	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	314	1	4202	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	311	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	313	1	3859	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
02	1363	N	1160	-0-	-203	-0-	70	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	80	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1002	-0-	-378	-0-	70	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	997	-0-	-243	-0-	69	1	928	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	934	-0-	-176	-0-	71	1	863	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	61	1	757	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	192	1	2987	2	N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	251	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	220	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	244	1	2957	2	N	-0-					-0-
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	219	1	2697	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
02	4234	X	4054	-0-	-180	-0-	245	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	298	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4112	-0-	-268	-0-	288	1	3824	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	291	1	3894	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	309	1	3753	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	310	1	3825	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
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	413	1	3986	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	510	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	493	1	4169	2	N	-0-					-0-
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	517	1	4619	2	N	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	549	1	4216	2	N	-0-					-0-
*07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	553	1	4521	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
02	3625	X	3326	-0-	-299	-0-	312	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	381	1	3187	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	370	1	3126	2	N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	375	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	396	1	3042	2	N	-0-					-0-
*07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	399	1	3257	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

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

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	101	2	164	9	Y	149	96	1			150
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					150
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	290	360	1			80
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	228					308
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	34	189	1			153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					180

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	790	2	260	9	N	236	181	1			295
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1561	2	208	9	N	189	350	1			134
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	809	2	23	9	N	21					155
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					155
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					155
*07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	898	2	221	9	N	201	181	1			175

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1025	2	121	9	N	110	175	1			112
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1618	2	143	9	N	130					242
04	1050	N	627	-0-	-423	-0-	602	2	25	9	N	23	186	1			79
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1423	2	99	9	N	90					169
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1560	2	134	9	N	122	181	1			110
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	894	2	88	9	N	80					190

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	439	2	189	9	N	172	177	1			236
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	430	2	146	9	N	133	176	1			193
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	28	2	1	9	N	1					194
05	682	N	56	-0-	-626	-0-	56	2			N	-0-					194
06	570	N	63	-0-	-507	-0-	63	2			N	-0-					194
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					194

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	514	-0-	-211	-0-	218	2	296	9	N	269	173	1			237
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1547	2	455	9	N	414	532	1			119
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	517	2	201	9	N	183	177	1			125
05	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-					125
06	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	739	2	447	9	N	406	361	1			170
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	523	2	274	9	N	249	177	1			242

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

02	1363	N	1170	-0-	-193	-0-	1060	2	110	9	N	100	175	1			169
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1393	2	255	9	N	232	187	1			214
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	133	2	1	9	N	1					215
05	1240	N	137	-0-	-1103	-0-	137	2			N	-0-					215
06	1590	N	657	-0-	-933	-0-	576	2	81	9	N	74					289
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1259	2	152	9	N	138	183	1			244

ETX ENERGY, LLC 255141
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

02	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	337	1	4003	3	Y	326	326	1			11
							359	9									
03	3100	N	3188	-0-	88	88	319	1	2553	3	Y	287	298	1			-0-
							316	9									
04	2854	X	2766	-0-	-88	-0-	291	1	2142	3	Y	303	155	1			148
							333	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					148
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	348	1	2476	3	Y	174	226	1			96
							191	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					96

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	1			Y	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	7			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 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
02	1711	N	1609	-0-	-102	-0-	481	1	55	3	Y	975	854	1			410
							1073	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	554	1	1218	9	Y	1107	989	1			528
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	400	1	1141	9	Y	1037	1292	1			273
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					273
06	1710	N	1366	-0-	-344	-0-	347	1	1019	9	Y	926	1049	1			150
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					150

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
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	590	1	502	9	Y	456	366	1			210
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	619	1	484	9	Y	440	533	1			117
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	608	1	515	9	Y	468	517	1			68
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					68
06	870	N	635	-0-	-235	-0-	490	1	145	9	Y	132					200
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					200

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
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	440	1	1791	3	Y	369	461	1			274
							406	9									
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	476	1	939	3	Y	307	440	1			141
							338	9									
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	466	1	732	3	Y	372	235	1			278
							409	9									
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					278
*06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	471	1	3644	3	Y	322	361	1			239
							354	9									
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					239

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
02	1044	N	780	-0-	-264	-0-	382	1	98	3	Y	273	298	1			1
							300	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	445	1	115	3	Y	387	299	1			89
							426	9									
04	960	N	645	-0-	-315	-0-	407	1	238	9	Y	216	235	1			70
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					70
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	378	1	799	3	Y	326	354	1			42
							359	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					42

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
02	2900	N	2646	-0-	-254	68	636	1	1583	3	Y	388	371	1			168
							427	9									
03	2362	N	2294	-0-	-68	-0-	569	1	1245	3	Y	436	372	1			232
							480	9									
04	1830	X	1274	-0-	-556	-0-	384	1	659	3	Y	210	188	1			254
							231	9									
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					254
*06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	671	1	938	3	Y	362	362	1			254
							398	9									
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					254

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
02	1305	N	1270	-0-	-35	-0-	204 289	1 9	777	3	Y	263	226	1			240
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	224 251	1 9	766	3	Y	228	325	1			143
04	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	221 219	1 9	779	3	Y	199	195	1			147
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					147
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	317 375	1 9	1459	3	Y	341	391	1			97
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					97

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
02	2900	X	1843	-0-	-1057	-0-	122 132	1 9	1589	3	Y	120	125	1			151
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	120	1	28	7	3
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	259 10	1 9	2288	3	Y	9	9	1			-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	634 105	1 9	592	3	Y	95	5	1			208
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	596 89	1 9	65	3	Y	81	182	1			107
04	900	N	649	-0-	-251	-0-	542 94	1 9	13	3	Y	85	115	1			77
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					77
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	555	1	67	9	Y	61					138
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					138

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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					128
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	9	Y	2					130
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	47 65	1 9	26	3	Y	59					189
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					189
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					189

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
02	1044	N	959	-0-	-85	-0-	323	1	460	3	Y	160	197	1			235
							176	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	151	1	437	3	Y	51	182	1			104
							56	9									
04	1020	N	389	-0-	-631	-0-	14	1	375	3	Y	-0-					104
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					104
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					104
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					104

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
02	1102	N	793	-0-	-309	-0-	28	1	688	3	N	70	83	1			88
							77	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	N	-0-	88	1			-0-
04	1170	N	442	-0-	-728	-0-	18	1	424	3	N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	405	1	3494	3	Y	212	264	1			420
							233	9									
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	404	1	2267	3	Y	283	238	1			465
							311	9									
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	338	1	1924	3	Y	139	309	1			295
							153	9									
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					295
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	366	1	2176	3	Y	349	452	1			192
							384	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					192

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	7			182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

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
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	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	511	1	2569	3	Y	404	591	1			130
							444	9									
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	461	1	1906	3	Y	507	383	1			254
							558	9									
04	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	452	1	1369	3	Y	400	478	1			176
							440	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					176
*06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	625	1	2229	3	Y	597	557	1			216
							657	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					216

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
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	419	1	863	3	Y	135	146	1			181
							149	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	475	1	623	3	Y	133	239	1			75
							146	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	501	1	564	3	Y	267	220	1			122
							294	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					137
*06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	446	1	1080	3	Y	348	441	1			44
							383	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					44

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
02	1015	N	756	-0-	-259	-0-	27	1	663	3	Y	60	8	1			314
							66	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	27	1	685	3	Y	56	6	1			364
							62	9									
04	840	N	550	-0-	-290	-0-	21	1	479	3	Y	45					409
							50	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					409
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	882	3	Y	2					411
							2	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					411

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
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	348	1	1760	3	Y	306	216	1			267
							337	9									
03	2573	X	398	-0-	-2175	-0-	75	1	267	3	Y	51	188	1			130
							56	9									
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					130
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					130
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					130
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					130

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
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	316	1	1789	3	Y	312	295	1			113
							343	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	425	1	1693	3	Y	222	220	1			115
							244	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	384	1	1352	3	Y	236	294	1			57
							260	9									
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					57
06	1800	N	305	-0-	-1495	-0-	39	1	266	9	Y	242	201	1			98
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					98

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	390 232	1 9	1793	3	Y	211	178	1			165
03	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	442 204	1 9	1383	3	Y	185	244	1			106
04	2340	X	2280	-0-	-60	-0-	441 179	1 9	1660	3	Y	163	171	1			98
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					98
06	2340	X	715	-0-	-1625	-0-	390	1	325	9	Y	295	343	1			50
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	1159	N	590	-0-	-569	-0-	14 11	1 9	565	3	Y	10	10	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A 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
02	4176	X	3980	-0-	-196	-0-	546 528	1 9	2906	3	Y	480	438	1			318
03	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	524 684	1 9	2934	3	Y	622	718	1			222
04	4320	X	3679	-0-	-641	-0-	546 322	1 9	2811	3	Y	293	329	1			186
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	22					208
*06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	539 723	1 9	4107	3	Y	657	662	1			203
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					203

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
02	2378	N	1990	-0-	-388	-0-	397 490	1 9	1103	3	Y	445	565	1			150
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	425 461	1 9	1198	3	Y	419	382	1			187
04	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	411 360	1 9	1030	3	Y	327	366	1			148
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	221	184	1			185
06	2010	N	867	-0-	-1143	-0-	381 355	1 9	131	3	Y	323	360	1			148
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					148

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
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	460 373	1 9	2112	3	Y	339	294	1			173
03	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	496 450	1 9	15200	3	Y	409	373	1			209
04	2970	X	2554	-0-	-416	-0-	459 166	1 9	1929	3	Y	151	268	1			92
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					92
*06	2970	X	2899	-0-	-71	-0-	355 367	1 9	2177	3	Y	334	404	1			22
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					22

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
02	2436	X	2325	-0-	-111	-0-	554 573	1 9	1198	3	Y	521	569	1			208
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	584 299	1 9	1103	3	Y	272	375	1			105
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	558 697	1 9	1396	3	Y	634	540	1			199
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					199
06	1920	N	899	-0-	-1021	-0-	503	1	396	9	Y	360	367	1			192
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					192

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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70 42	1 9	758	3	Y	38	7	1			106
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	92 39	1 9	613	3	Y	35	4	1			137
04	960	N	438	-0-	-522	-0-	101 9	1 9	328	3	Y	8					145
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					145
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	71 50	1 9	868	3	Y	45					190
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					190

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2001	X	1946	-0-	-55	-0-	367 138	1 9	1441	3	Y	125	109	1			62
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	269 132	1 9	1787	3	Y	120	107	1			75
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	263 70	1 9	1787	3	Y	64	96	1			43
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					43
*06	3000	N	4374	-0-	1374	1374	266 180	1 9	3928	3	Y	164	146	1			61
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					61

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
02	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	408 521	1 9	12040	3	Y	474	529	1			259
03	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	423 477	1 9	12628	3	Y	434	480	1			213
04	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	419 305	1 9	11475	3	Y	277	365	1			125
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-					125
*06	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	779 395	1 9	18188	3	Y	359	357	1			127
07	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					127

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
02	1073	N	969	-0-	-104	-0-	48	1	777	3	Y	131	368	1			179
							144	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	60	1	848	3	Y	120	10	1			289
							132	9									
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	60	1	781	3	Y	36	176	1			149
							40	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					149
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	88	1	1350	3	Y	73					222
							80	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					222

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
02	2871	X	2458	-0-	-413	-0-	548	1	1279	3	Y	574	564	1			244
							631	9									
03	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	584	1	1495	3	Y	659	567	1			336
							725	9									
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	572	1	1500	3	Y	671	738	1			269
							738	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					269
*06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	493	1	2122	3	Y	1090	1097	1			262
							1199	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					262

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
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	291	1	6164	3	Y	1071	1013	1			245
							1178	9									
03	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	344	1	12582	3	Y	962	800	1			407
							1058	9									
04	6780	X	6598	-0-	-182	-0-	345	1	5350	3	Y	821	1039	1			189
							903	9									
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					189
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	717	710	1			196
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					196

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
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	15	1	363	3	Y	119	188	1			89
							131	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	209	1	1			297
							230	9									
04	3000	N	3271	-0-	271	271	131	1	3024	3	Y	105	180	1			222
							116	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					222
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	218	180	1			260
							240	9									
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					260

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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
02	5307	X	5186	-0-	-121	-0-	184	1	4544	3	Y	416	429	1			110
							458	9									
03	5673	X	5608	-0-	-65	-0-	198	1	4973	3	Y	397	225	1			282
							437	9									
04	5490	X	4974	-0-	-516	-0-	193	1	4440	3	Y	310	365	1			227
							341	9									
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					227
06	5490	X	910	-0-	-4580	-0-	30	1	880	9	Y	800	904	1			123
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					123

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
02	4698	X	514	-0-	-4184	-0-	12	1	381	3	Y	110	197	1			68
							121	9									
03	5022	X	4176	-0-	-846	-0-	127	1	3885	3	Y	149	124	1			93
							164	9									
04	4860	X	3770	-0-	-1090	-0-	122	1	3567	3	Y	74					167
							81	9									
05	4433	X	124	-0-	-4309	-0-	124	3			Y	-0-					167
*06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	159	1	5114	3	Y	162	182	1			147
							178	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					147

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
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	216	1	6375	3	Y	57	30	1			204
							63	9									
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	204	1	6110	3	Y	49	199	1			54
							54	9									
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	228	1	6250	3	Y	18					72
							20	9									
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					72
*06	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	453	1	10579	3	Y	42					114
							46	9									
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					114

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
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	193	1	541	3	Y	341	191	1			403
							375	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	223	1	486	3	Y	378	372	1			409
							416	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	215	1	907	3	Y	479	711	1			177
							527	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					177
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	485	365	1			297
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					297

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
02	1943	N	1717	-0-	-226	-0-	57	1	1425	3	Y	214	211	1			309
							235	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	59	1	1496	3	Y	198	203	1			304
							218	9									
04	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	59	1	1375	3	Y	125	187	1			242
							138	9									
05	1829	N	284	-0-	-1545	-0-	229	3	55	9	Y	50					292
06	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	66	1	1540	3	Y	55					347
							61	9									
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					347

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	447	1	2922	3	Y	152	25	1			245
							167	9									
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	485	1	2401	3	Y	130	201	1			174
							143	9									
04	2550	X	1708	-0-	-842	-0-	406	1	1299	3	Y	3	149	1			28
							3	9									
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					28
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	94					122
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					122

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	964	-0-	-341	-0-	64	1	883	3	Y	15	15	1			75
							17	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	47	1	1060	3	Y	-0-	13	1	45	7	17
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	37	1	1007	3	Y	1	6	1			12
							1	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	21	3	1			30
*06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	259	1	2288	3	Y	24	9	1			45
							26	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					45

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	706	-0-	-222	-0-	342	1	243	3	Y	110	187	1			194
							121	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	366	1	296	3	Y	126	4	1			316
							139	9									
04	810	N	565	-0-	-245	-0-	353	1	208	3	Y	4	176	1			144
							4	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	85					229
*06	780	N	574	-0-	-206	-0-	296	1	219	3	Y	54	185	1			98
							59	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					98

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2028	-0-	-495	-0-	456	1	1240	3	Y	302	338	1			247
							332	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	521	1	1240	3	Y	183	334	1			96
							201	9									
04	2760	X	1543	-0-	-1217	-0-	459	1	808	3	Y	251	259	1			88
							276	9									
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					88
*06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	428	1	1633	3	Y	388	390	1			86
							427	9									
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					86

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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	191	1	374	3	N	5	5	1			39
							6	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	3	3	1			39
							3	9									
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	11	1	307	3	N	-0-	39	1			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	39	39	1			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	502	-0-	-600	-0-	124	1	308	3	Y	64	4	1			142
							70	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	Y	-0-					142
04	1110	N	140	-0-	-970	-0-	93	1	47	3	Y	-0-					142
05	527	N	84	-0-	-443	-0-	11	1	31	3	Y	38					180
							42	9									
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	252	1	3	3	Y	15					195
							17	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					195

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	531	1	1514	3	Y	201	384	1			106
							221	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	567	1	447	3	Y	102	3	1			205
							112	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	536	1	53	3	Y	9	169	1			45
							10	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
*06	3000	N	12479	-0-	9479	9479	515	1	11964	3	Y	-0-					45
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	9169					Y	NO RPT					45

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-	51	7			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	263					Y	NO RPT					-0-

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
02	3480	X	2626	-0-	-854	-0-	464	1	1977	3	Y	168	196	1			128
							185	9									
03	3720	X	2156	-0-	-1564	-0-	467	1	1504	3	Y	168	191	1			105
							185	9									
04	3600	X	2861	-0-	-739	-0-	456	1	2306	3	Y	90					195
							99	9									
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					195
06	2730	X	93	-0-	-2637	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					195
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					195

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
02	1189	N	749	-0-	-440	-0-	383	1	302	3	Y	58	3	1			338
							64	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	635	1	50	3	Y	82	181	1			239
							90	9									
04	1230	N	664	-0-	-566	-0-	566	1	84	3	Y	13	182	1			70
							14	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1					71
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	623	1	720	3	Y	97					168
							107	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					168

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 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
02	2900	N	3123	-0-	223	223	319	1	2506	3	Y	271	221	1			372
							298	9									
03	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	345	1	1197	3	Y	168	10	1			530
							185	9									
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	342	1	1051	3	Y	137	368	1			299
							151	9									
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					299
06	1590	X	57	-0-	-1533	-0-	33	3	24	9	Y	22					321
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					321

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 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
02	493	N	242	-0-	-251	-0-	121	1	121	9	N	110	189	1			256
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	132	1	111	9	N	101					357
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	170	1			187
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					187
06	270	N	130	-0-	-140	-0-	55	1	8	3	N	61	181	1			67
							67	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	2378	-0-	-1972	-0-	247	1	1632	3	N	454	619	1			225
							499	9									
03	4650	X	2486	-0-	-2164	-0-	264	1	1670	3	N	502	539	1			188
							552	9									
04	4500	X	3984	-0-	-516	-0-	300	1	2995	3	N	626	544	1			270
							689	9									
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					270
06	3270	X	791	-0-	-2479	-0-	300	1	491	9	N	446	544	1			172
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					172

ORO RESOURCES, LLC 626507
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
02	DLQ G-10		441	-0-	441	3408	349	3	92	9	Y	84					516
03	DLQ G-10		399	-0-	399	3807	298	3	101	9	Y	92	144	1			464
04	DLQ G-10		300	-0-	300	4107	300	3			Y	-0-	43	1			421
05	DLQ G-10		9	-0-	9	4116	9	3			Y	-0-					421
06	DLQ G-10		349	-0-	349	4465	303	3	46	9	Y	42					463
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4465					Y	NO RPT					463

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
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	98	1	34	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	94	1	46	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	100	1	48	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	105	1	41	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	131	1	57	2	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	79	1	41	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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	714	1	252	2	N	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	641	1	309	2	N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	610	1	288	2	N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	684	1	267	2	N	-0-					-0-
06	930	N	560	-0-	-370	-0-	391	1	169	2	N	-0-					-0-
07	930	N	530	-0-	-400	-0-	350	1	180	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	182	1	65	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	161	1	77	2	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	166	1	79	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	159	1	63	2	N	-0-					-0-
06	210	N	62	-0-	-148	-0-	43	1	19	2	N	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	195	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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	183	1	64	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	160	1	78	2	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	167	1	78	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	159	1	62	2	N	-0-					-0-
06	210	N	61	-0-	-149	-0-	43	1	18	2	N	-0-					-0-
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	194	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	3					178
							3	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	2					180
							2	9									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	N	4					184
							4	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	N	4					188
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	51	2	2	9	N	2					190
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2					192

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
02	928	N	876	-0-	-52	-0-	28	1	845	2	N	3	172	1			37
							3	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	61	1	1147	2	N	-0-					37
04	1140	N	780	-0-	-360	-0-	149	1	631	2	N	-0-					37
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					37
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					37
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					37

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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					87
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					87
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					87
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					87
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					87
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					87

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14906	#	12063	-0-	-2843	-0-	52 48	1 9	11963	2	N	44	83	1			63
03	15655	#	15054	-0-	-601	-0-	62 139	1 9	14853	2	N	126	169	1	1	8	19
04	14790	#	12932	-0-	-1858	-0-	58 97	1 9	12777	2	N	88	88	1			19
05	15252	#	13585	-0-	-1667	-0-	62 139	1 9	13384	2	N	126	82	1			63
06	14580	#	13794	-0-	-786	-0-	60 149	1 9	13585	2	N	135	163	1			35
07	15066	#	13386	-0-	-1680	-0-	62 97	1 9	13227	2	N	88	81	1			42

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					124
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					124
04	510	N	52	-0-	-458	-0-	52	2			N	-0-					124
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					124
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					124
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					124

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	1279	-0-	-1186	-0-	1276	3	3	9	N	3					43
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	3	2	9	N	2					45
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2	9	N	2					47
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2865	3	11	9	N	10					57
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	3	8	9	N	7					64
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					64

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	240	3	10	9	N	9					63
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					63
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					63
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					63
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	6					69
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					69

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	681	-0-	-798	-0-	185	1	496	2	Y	-0-					38
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	369	1	1198	2	Y	-0-					38
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	327	1	1164	2	Y	167	175	1			30
							184	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	335	1	1052	2	Y	57					87
							63	9									
06	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	317	1	1004	2	Y	-0-					87
*07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	475	1	1292	2	Y	-0-					87

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020 - P/A 02/25/20

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020 - P/A 02/20/20

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

02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					53
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					53
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					53
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					53
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					53
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					113
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					113
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					113
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					113
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					113
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					43
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					43
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					43
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					43
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8671	X	8012	-0-	-659	-0-	7804	3	208	9	N	189	183	1			39
03	9641	X	7932	-0-	-1709	-0-	7884	3	48	9	N	44	72	1			11
04	9330	X	7570	-0-	-1760	-0-	7539	3	31	9	N	28	33	1			6
05	9641	X	4638	-0-	-5003	-0-	4495	3	143	9	N	130	88	1			48
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					48
07	8556	X	1	-0-	-8555	-0-	1	3			N	-0-					48

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	26	-0-	-931	-0-	19	3	7	9	N	6	43	1			1
03	1023	X	592	-0-	-431	-0-	592	3			N	-0-					1
04	990	X	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					1
05	1023	X	26	-0-	-997	-0-	23	3	3	9	N	3	3	1			1
06	990	X	80	-0-	-910	-0-	22	3	58	9	N	53	41	1			13
07	775	X	64	-0-	-711	-0-	21	3	43	9	N	39	39	1			13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					8
03	3100	N	4082	-0-	982	982	4050	3	32	9	N	29	25	1			12
04	3000	N	3046	-0-	46	1028	3016	3	30	9	N	27	33	1			6
05	3100	N	3129	-0-	29	1057	3095	3	34	9	N	31	26	1			11
06	2746	X	1689	-0-	-1057	-0-	1680	3	9	9	N	8	17	1			2
07	1798	X	1547	-0-	-251	-0-	1518	3	29	9	N	26	19	1			9

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4675	-0-	1775	4748	4643	3	32	9	N	29	18	1			13
03	9196	X	4448	-0-	-4748	-0-	4387	3	61	9	N	55	34	1			34
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3637	3	198	9	N	180	146	1			68
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2274	3	151	9	N	137	144	1			61
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2581	3	24	9	N	22	67	1			16
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4079	3	34	9	N	31	5	1			42

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
02	1218	N	13	-0-	-1205	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	19	-0-	-1438	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	20	-0-	-386	-0-	20	3			N	-0-					2
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					2
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					2
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					2
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					2

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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	N	3	2	1			1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	449	3	46	9	N	42	32	1			11
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	620	3	54	9	N	49	50	1			10

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
02	4756	X	4534	-0-	-222	-0-	4451	3	83	9	N	75	83	1			16
03	5084	X	4522	-0-	-562	-0-	4489	3	33	9	N	30	38	1			8
04	4830	X	4153	-0-	-677	-0-	4152	3	1	9	N	1	9	1			-0-
05	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	4224	3	41	9	N	37	24	1			13
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9895	3	47	9	N	43	45	1			11
*07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5075	3	74	9	N	67	64	1			14

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
02	261	N	20	-0-	-241	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					11
03	1891	N	1395	-0-	-496	-0-	1395	3			N	-0-					11
04	2190	N	1727	-0-	-463	-0-	1727	3			N	-0-					11
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	3	2	9	N	2	2	1			11
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1274	3	32	9	N	29	30	1			10
07	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	1328	3	4	9	N	4	13	1			1

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
02	1189	N	720	-0-	-469	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	849	-0-	-949	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	526	-0-	-524	-0-	511	3	15	9	N	14	11	1			3
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	949	3	122	9	N	111	73	1			41
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	922	3	128	9	N	116	126	1			31
07	558	N	383	-0-	-175	-0-	326	3	57	9	N	52	72	1			11

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
02	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					9
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6065	3	20	9	N	18	18	1			9
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5612	3	42	9	N	38	39	1			8
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6802	3	68	9	N	62	49	1			21
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5753	3	31	9	N	28	42	1			7
*07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5511	3	43	9	N	39	32	1			14

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
02	3045	X	2975	-0-	-70	-0-	2951	3	24	9	N	22	37	1			34
03	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2771	3	45	9	N	41					75
04	3150	X	2577	-0-	-573	-0-	2541	3	36	9	N	33	47	1			61
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					61
06	3090	X	3047	-0-	-43	-0-	3047	3			N	-0-					61
07	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	2829	3			N	-0-					61

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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1	4	1			-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	750	N	22	-0-	-728	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	837	N	21	-0-	-816	-0-	21	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	3	69	9	N	63	65	1			13
03	434	N	176	-0-	-258	-0-	20	3	156	9	N	142	119	1			36
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	43	3	136	9	N	124	136	1			24
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	194	3	41	9	N	37	48	1			13
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	220	3	47	9	N	43	45	1			11
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	45	3	57	9	N	52	52	1			11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

02	725	N	51	-0-	-674	-0-	20	3	31	9	N	28	31	1			4
03	899	N	20	-0-	-879	-0-	20	3			N	-0-					4
04	570	N	21	-0-	-549	-0-	19	3	2	9	N	2	1	1			5
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	23	3	31	9	N	28	22	1			11
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					11
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

02	6670	X	5738	-0-	-932	-0-	5727	3	11	9	N	10	44	1			15
03	7130	X	5100	-0-	-2030	-0-	5100	3			N	-0-					15
04	6900	X	4738	-0-	-2162	-0-	4736	3	2	9	N	2	14	1			3
05	7130	X	5887	-0-	-1243	-0-	5870	3	17	9	N	15					18
06	6900	X	5491	-0-	-1409	-0-	5477	3	14	9	N	13					31
07	6138	X	5336	-0-	-802	-0-	5312	3	24	9	N	22	10	1			43

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	3	10	9	N	9	9	1			2
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	598	3	25	9	N	23	19	1			6
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	625	3	36	9	N	33	32	1			7
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	3			N	-0-					7
06	600	N	238	-0-	-362	-0-	238	3			N	-0-					7
07	682	N	193	-0-	-489	-0-	193	3			N	-0-					7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	N	1	5	1			-0-
03	713	N	353	-0-	-360	-0-	231	3	122	9	N	111	83	1			28
04	1170	N	298	-0-	-872	-0-	153	3	145	9	N	132	134	1			26
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2184	3	3	9	N	3	28	1			1
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1440	3	43	9	N	39	30	1			10
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

02	1247	X	1220	-0-	-27	-0-	1202	3	18	9	N	16	16	1			3
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					3
04	1050	X	950	-0-	-100	-0-	949	3	1	9	N	1	1	1			3
05	1302	X	1118	-0-	-184	-0-	1109	3	9	9	N	8	7	1			4
06	1260	X	1154	-0-	-106	-0-	1143	3	11	9	N	10	11	1			3
07	1302	X	1119	-0-	-183	-0-	1104	3	15	9	N	14	14	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	247	3	147	9	N	134	123	1			18
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	947	3	113	9	N	103	87	1			34
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1160	3	116	9	N	105	118	1			21
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	688	3	466	9	N	424	299	1			146
06	1020	N	123	-0-	-897	-0-	123	3			N	-0-					146
07	1147	N	574	-0-	-573	-0-	574	3			N	-0-					146

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
02	3364	X	1006	-0-	-2358	-0-	982	3	24	9	N	22	24	1			3
03	3596	X	1976	-0-	-1620	-0-	1830	3	146	9	N	133	92	1			44
04	3480	X	1644	-0-	-1836	-0-	1436	3	208	9	N	189	195	1			38
05	2263	X	732	-0-	-1531	-0-	732	3			N	-0-					38
06	1920	X	1412	-0-	-508	-0-	1412	3			N	-0-					38
07	1984	X	1793	-0-	-191	-0-	1783	3	10	9	N	9	6	1			41

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
02	18589	X	12975	-0-	-5614	-0-	12645	3	330	9	N	300	258	1			127
03	19871	X	13280	-0-	-6591	-0-	13023	3	257	9	N	234	214	1			147
04	19230	X	11811	-0-	-7419	-0-	11461	3	350	9	N	318	345	1			120
05	17391	X	8990	-0-	-8401	-0-	8834	3	156	9	N	142	199	1			63
06	14640	X	8504	-0-	-6136	-0-	8401	3	103	9	N	94	89	1			68
07	13857	X	11299	-0-	-2558	-0-	11299	3			N	-0-					68

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 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
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11865	3	99	9	N	90	106	1			24
03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11222	3	118	9	N	107	96	1			35
04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10013	3	63	9	N	57	64	1			28
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3			N	-0-					28
06	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	3			N	-0-					28
*07	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9205	3	12	9	N	11	6	1			33

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
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
02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		38	-0-	38	58	38	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		37	-0-	37	95	37	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2020 - P/A 04/07/20

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

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

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87 4	1 9	1328	2	Y	4	4	1			1
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1219	2	Y	4	4	1			1
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	91 4	1 9	1234	2	Y	4	3	1			2
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	1552	2	Y	3	4	1			1
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	1503	2	Y	3	3	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

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

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	39	1			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					94
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					94
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					94
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					94
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					94
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					94

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018 - P/A 09/29/18

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1227	2	8 9	N	7			163
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	2	6 9	N	5			168
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6 9	N	5			173
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	2	6 9	N	5			178
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1237	2	3 9	N	3			181
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			181

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9 9	N	8			232
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			232
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			232

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			119
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			119
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			119
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			119
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			119
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			119

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
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	46	2	9	9	N	8					127
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	28	2	14	9	N	13					140
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	N	5					145
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					150
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					150

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
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					96
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					96
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					96
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2663	2	42	9	N	38					82
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3613	2	51	9	N	46					128
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3186	2	50	9	N	45					173
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3421	2	48	9	N	44					217
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2348	2	31	9	N	28	152	1			93
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					93

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					151
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					151
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					151
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					151
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					151
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					151

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2582	2	79	9	N	72					119
03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1398	2	44	9	N	40					159
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	255	2	24	9	N	22	174	1			7
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1760	2	87	9	N	79					86
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	572	2	21	9	N	19					105
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					105

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					269
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1091	2	12	9	N	11					280
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	2	10	9	N	9					289
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13					302
06	810	N	462	-0-	-348	-0-	451	2	11	9	N	10					312
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					312

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT		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

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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

02		212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					73
03		158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73
04		91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					73
05		53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					73
06		632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					73
07		93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					73

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					216
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	N	5					221
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					224
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	N	7					231
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					231

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
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	751	2	24	9	N	22					56
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	422	2	29	9	N	26					82
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	487	2	28	9	N	25					107
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	803	2	26	9	N	24					131
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	398	2	8	9	N	7					138
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					138

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
04	107	X	-0-	-0-	-107	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	982	2	55	9	N	50					104
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1431	2	101	9	N	92	178	1			18
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	854	2	199	9	N	181	179	1			20
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	401	2	50	9	N	45					65
06	1260	N	812	-0-	-448	-0-	745	2	67	9	N	61					126
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					126

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1232	2	33	9	N	30					90
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1675	2	45	9	N	41					131
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1357	2	65	9	N	59	186	1			4
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1505	2	59	9	N	54					58
06	1650	N	829	-0-	-821	-0-	682	2	147	9	N	134	185	1			7
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					7

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

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
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1966	2	80	9	N	73	179	1			150
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2549	2	68	9	N	62					212
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2481	2	113	9	N	103	183	1			132
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2194	2	97	9	N	88					220
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1921	2	99	9	N	90	159	1			151
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					151

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1436	2	40	9	N	36					42
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1222	2	40	9	N	36					78
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1046	2	147	9	N	134	179	1			33
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1052	2	48	9	N	44					77
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					77
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					77

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1807	2	30	9	N	27					335
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1514	2	57	9	N	52	189	1			198
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1297	2	57	9	N	52					250
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1453	2	59	9	N	54					304
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1598	2	32	9	N	29	169	1			164
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					164

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					502
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					502
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	780	2	10	9	N	9					511
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	379	2	25	9	N	23					534
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	184	2	13	9	N	12					546
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					546

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25					148
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1113	2	37	9	N	34	175	1			7
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	891	2	48	9	N	44					51
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	802	2	33	9	N	30					81
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1348	2	22	9	N	20					101
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					101

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					27
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					27
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	492	2	146	9	N	133	139	1			21
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	740	2	13	9	N	12					33
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	308	2			N	-0-					33
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					33

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

02	232	N	192	-0-	-40	-0-	192	2			Y	-0-					24
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					24
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			Y	-0-					24
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					24
06	390	N	20	-0-	-370	-0-	20	2			Y	-0-					24
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					24

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

02	261	N	121	-0-	-140	-0-	121	2			N	-0-					70
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					70
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					70
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					70
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	2			N	-0-					70
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					41
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					41
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					41
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					41
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					41
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

02	174	N	104	-0-	-70	-0-	6	1	98	2	N	-0-					65
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	-0-					65
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					65
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					65
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	8	1	129	2	N	-0-					65
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	4	1	69	2	N	1					66
							1	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	N	19	115	1			63
							21	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1270	2	N	28					91
							31	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1130	2	N	30					121
							33	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1526	2	N	27					148
							30	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	981	2	N	20					168
							22	9									
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	66	1	1141	2	N	36					204
							40	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	881	2	N	44					203
							48	9									
03	1240	N	869	-0-	-371	-0-	46	1	791	2	N	29	182	1			50
							32	9									
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	53	1	858	2	N	38					88
							42	9									
05	1054	N	843	-0-	-211	-0-	44	1	755	2	N	40					128
							44	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	N	36					164
							40	9									
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	50	1	859	2	N	35	156	1			43
							39	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	N	27					156
							30	9									
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	31	1	531	2	N	22					178
							24	9									
04	630	N	386	-0-	-244	-0-	23	1	363	2	N	-0-	147	1			31
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	28	1	489	2	N	11					42
							12	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	N	26					68
							29	9									
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	17					85
							19	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	11					86
							12	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	9					95
							10	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	5					100
							6	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	120	2	N	6					106
							7	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	8	77	1			37
							9	9									
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	52	2	N	9					46
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	810	-0-	-785	-0-	42	1	715	2	N	48	66	1			123
							53	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	N	53					176
							58	9									
04	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	88	1	1407	2	N	48					224
							53	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	73	1	1256	2	N	21	184	1			61
							23	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	88	1	1511	2	N	55					116
							61	9									
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	2	N	42					158
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	N	-0-					30
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	-0-					30
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	7	1	112	2	N	-0-					30
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
06	300	N	31	-0-	-269	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	2	N	-0-					30

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	37					80
							41	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	8					88
							9	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	13					101
							14	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	717	2	N	32					133
							35	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	N	9	109	1			33
							10	9									
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	N	28					61
							31	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	400	-0-	-151	-0-	22	1	378	2	N	-0-					33
03	620	N	50	-0-	-570	-0-	2	1	26	2	N	20					53
							22	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	14					67
							15	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	N	14					81
							15	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	N	17					98
							19	9									
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	29	1	506	2	N	23					121
							25	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	478	-0-	-247	-0-	26	1	452	2	N	-0-					57
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	N	-0-					57
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	N	-0-					57
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	N	4					61
							4	9									
06	720	N	525	-0-	-195	-0-	29	1	490	2	N	5					66
							6	9									
07	806	N	613	-0-	-193	-0-	33	1	570	2	N	9					75
							10	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
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					31
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					31
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					31
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					31
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					31
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					31

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	14	-0-	-73	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					138
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					138
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					138
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					138
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					138
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					134
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					134
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					134
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					134
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					134
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					134

BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					13
03	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					13
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					13
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					13
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					13
07	806	N	244	-0-	-562	-0-	244	2			N	-0-					13

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

02	2146	N	2015	-0-	-131	-0-	1993	2	22	9	N	20					124
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					124
04	2310	N	1804	-0-	-506	-0-	1769	2	35	9	N	32					156
05	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	1790	2			N	-0-					156
06	2190	N	1773	-0-	-417	-0-	1750	2	23	9	N	21					177
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					177

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

02	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1102	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		1215	-0-	1215	2317	1215	2			Y	-0-					47
04	DLQ G-10		615	-0-	615	2932	615	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		298	-0-	298	3230	298	2			Y	-0-					47
06	2900	N	1239	-0-	-1661	1569	1136	2	103	9	Y	94					141
*07	2859	N	1290	-0-	-1569	-0-	1290	2			Y	-0-					141

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					25
03	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					25
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					25
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					25
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					25
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					25

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
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
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					115
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1341	2	36	9	N	33					148
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					148
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					148
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2003	2	37	9	N	34					182
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					182

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
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					12
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2					14
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					14
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	926	2	18	9	N	16					30
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					30

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
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					109
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					109
04	1980	N	1638	-0-	-342	-0-	1604	2	34	9	N	31					140
05	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					140
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					140
07	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			N	-0-					140

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
02	3915	X	3406	-0-	-509	-0-	3388	2	18	9	N	16					62
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4397	2	9	9	N	8					70
04	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	2924	2	8	9	N	7					77
05	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	2741	2	4	9	N	4					81
06	4050	X	2254	-0-	-1796	-0-	2254	2			N	-0-					81
07	4185	X	2263	-0-	-1922	-0-	2254	2	9	9	N	8					89

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
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20					20
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					20
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					20

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
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1745	2	55	9	N	50					80
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					100
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					100
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1866	2	41	9	N	37					137
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2160	2	34	9	N	31					168
07	1736	N	1043	-0-	-693	-0-	1014	2	29	9	N	26					194

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	201	-0-	-350	-0-	201	2			N	-0-					70
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					70
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					70
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	500	2	29	9	N	26					96
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					96
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5					101

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	X	155	-0-	-394	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	569	2	32	9	N	29					43
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					43
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-					43
05	651	N	17	-0-	-634	-0-	17	2			N	-0-					43
06	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-					43
07	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					43

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					119
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					119
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					119
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					119
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					119
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					119

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4554	X	1118	-0-	-3436	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1612	2	132	9	N	120					120
04	1470	N	608	-0-	-862	-0-	608	2			N	-0-					120
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2880	2	42	9	N	38					158
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2712	2	57	9	N	52					210
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2054	2	68	9	N	62					272

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					18
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					18
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					18
05	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					18
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

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
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					96
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1381	2	28	9	N	25					121
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					121
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					121
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					121
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					121

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
02	638	N	365	-0-	-273	-0-	365	2			N	-0-					74
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1336	2	35	9	N	32					106
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					106
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					106
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					106
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	977	2	33	9	N	30					136

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
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
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					71
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1359	2	63	9	N	57					128
04	900	N	51	-0-	-849	-0-	51	2			N	-0-					128
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					128
06	900	N	61	-0-	-839	-0-	50	2	11	9	N	10					138
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					138

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
02	2494	N	2390	-0-	-104	-0-	2320	2	70	9	N	64					180
03	2821	N	2539	-0-	-282	-0-	2480	2	59	9	N	54					234
04	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2400	2	22	9	N	20					254
05	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2303	2	22	9	N	20					274
06	2460	N	1955	-0-	-505	-0-	1944	2	11	9	N	10					284
07	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	2170	2	56	9	N	51	177	1			158

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 10828 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2019

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
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5335	2	31	9	N	28	1	8			197
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5780	2	189	4	N	8	172	1			33
							9	9									
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	158	1	5099	2	N	13	6	8			40
							14	9									
05	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	158	1	3400	2	N	2					42
							2	9									
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	175	1	4911	2	N	5					47
							6	9									
07	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	4131	2	9	9	N	8					55

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
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
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					76
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					76
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					76
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					76
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					76
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					76

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
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
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
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
02	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					73
03	961	N	776	-0-	-185	-0-	776	2			N	-0-					73
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	953	2	59	9	N	54					127
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					127
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					127
07	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					127

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
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	N	10					88
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					93
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	829	2	7	9	N	6	2	8			97
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	841	2	2	9	N	2					99
06	990	N	804	-0-	-186	-0-	801	2	3	9	N	3					102
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	808	2	3	9	N	3					105

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
02	1044	N	493	-0-	-551	-0-	490	2	3	9	N	3					283
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					288
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					293
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					296
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	2	4	9	N	4					300
07	775	N	346	-0-	-429	-0-	342	2	4	9	N	4					304

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 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
02	2436	X	972	-0-	-1464	-0-	936	3	36	9	N	33					164
03	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	1130	3	31	9	N	28	160	1			32
04	1320	N	644	-0-	-676	-0-	624	3	20	9	N	18					50
05	1054	N	411	-0-	-643	-0-	385	3	26	9	N	24					74
06	1110	N	526	-0-	-584	-0-	508	3	18	9	N	16					90
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	3	1	6	9	N	5					95

31 OPERATING LLC 953535
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	20	1	117	2	N	-0-					80
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	8	1	51	2	N	-0-					80
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	1	1	94	2	N	-0-					80
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					80
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	N	-0-					80
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					80

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
02	1914	N	952	-0-	-962	-0-	138	1	802	2	N	11					46
							12	9									
03	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	171	1	1127	2	N	-0-					46
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	17	1	1441	2	N	32					78
							35	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	N	13					91
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	168	1	1025	2	N	-0-					91
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	N	24					115
							26	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2073	-0-	-595	-0-	300	1	1749	2	N	22					73
							24	9									
03	2852	X	1575	-0-	-1277	-0-	205	1	1353	2	N	15					88
							17	9									
04	2430	N	2299	-0-	-131	-0-	26	1	2253	2	N	18					106
							20	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9					115
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	212	1	1299	2	N	9	79	1			45
							10	9									
07	2387	N	2006	-0-	-381	-0-	119	1	1862	2	N	23					68
							25	9									

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	5481	X	5116	-0-	-365	-0-	5116	3			N	-0-					176
03	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	5587	3			N	-0-					176
04	5430	X	5128	-0-	-302	-0-	5128	3			N	-0-					176
05	5456	X	4324	-0-	-1132	-0-	4324	3			N	-0-					176
06	5280	X	4790	-0-	-490	-0-	4768	3	22	9	N	20					196
07	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	4983	3			N	-0-					196

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	241	1	163	2	N	-0-					32
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	151	1	164	2	N	-0-					32
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	247	1	215	2	N	-0-					32
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	362	1	316	2	N	-0-					32
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	358	1	275	2	N	-0-					32
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	203	1	173	2	N	-0-					32

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
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	584	1	983	2	N	-0-					103
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	677	1	813	2	N	-0-	4	1			99
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	569	1	881	2	N	-0-					99
05	1333	N	88	-0-	-1245	-0-	44	1	44	2	N	-0-					99
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					99
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					99

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
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	561	1	945	2	N	4					116
							4	9									
03	1581	N	1054	-0-	-527	-0-	479	1	575	2	N	-0-	6	1			110
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	409	1	634	2	N	4					114
							4	9									
05	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	609	1	619	2	N	1					115
							1	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	783	1	700	2	N	-0-					115
07	1085	N	915	-0-	-170	-0-	391	1	524	2	N	-0-					115

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
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	370	1	622	2	Y	-0-					103
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	354	1	425	2	Y	-0-	5	1			98
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	504	1	781	2	Y	-0-					98
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	462	1	470	2	Y	-0-					98
06	750	N	676	-0-	-74	-0-	357	1	319	2	Y	-0-					98
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	364	1	488	2	Y	-0-					98

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5273	2	2	9	N	2					27
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4102	2	8	9	N	7					34
04	3300	X	2610	-0-	-690	-0-	2603	2	7	9	N	6					40
05	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	3035	2			N	-0-					40
06	3300	X	1721	-0-	-1579	-0-	1721	2			N	-0-					40
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					81
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					81
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					81
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					81
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					81
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					81

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
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	112	1	690	2	Y	-0-					37
03	558	N	398	-0-	-160	-0-	73	1	325	2	Y	-0-					37
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	88	1	395	2	Y	8					45
							9	9									
05	868	N	694	-0-	-174	-0-	114	1	557	2	Y	21	59	1			7
							23	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	87	1	449	2	Y	-0-					7
07	496	N	129	-0-	-367	-0-	27	1	102	2	Y	-0-					7

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	203	1	1256	2	Y	-0-					29
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	277	1	1229	2	Y	-0-					29
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	278	1	1258	2	Y	12					41
							13	9									
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	270	1	1316	2	Y	74	102	1			13
							81	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	285	1	1464	2	Y	-0-					13
07	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	318	1	1188	2	Y	-0-					13

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
02	725	N	680	-0-	-45	-0-	95	1	585	2	Y	-0-					4
03	899	N	586	-0-	-313	-0-	108	1	478	2	Y	-0-					4
04	810	N	397	-0-	-413	-0-	72	1	325	2	Y	-0-					4
05	713	N	490	-0-	-223	-0-	81	1	392	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	71	1	366	2	Y	-0-					3
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	105	1	392	2	Y	-0-					3

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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
02	1392	N	1391	-0-	-1	-0-	119	1	1249	2	N	21					125
							23	9									
03	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	123	1	1274	2	N	40					165
							44	9									
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	98	1	1273	2	N	31	170	1			26
							34	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	129	1	1387	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	118	1	1304	2	N	-0-					26
07	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	119	1	1292	2	N	38					64
							42	9									

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					128
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					128
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					128
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			128
06	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					128
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					128

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	645	-0-	-660	-0-	74	1	571	2	N	-0-					67
03	992	X	898	-0-	-94	-0-	130	1	768	2	N	-0-					67
04	930	X	926	-0-	-4	-0-	95	1	697	2	N	122	161	1			28
							134	9									
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	146	1	980	2	N	-0-					28
06	930	X	866	-0-	-64	-0-	107	1	759	2	N	-0-					28
07	961	X	584	-0-	-377	-0-	81	1	503	2	N	-0-					28

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	285	1	4690	2	Y	127					161
							140	9									
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	277	1	4684	2	Y	78	124	1			115
							86	9									
04	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	240	1	3985	2	Y	73	118	1			70
							80	9									
05	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	269	1	4467	2	Y	100	131	1	1	8	38
							110	9									
06	5280	X	4873	-0-	-407	-0-	263	1	4535	2	Y	68	1	8			105
							75	9									
07	5456	X	4750	-0-	-706	-0-	266	1	4375	2	Y	99	138	1			66
							109	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	197	1	3568	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
03	2511	X	1892	-0-	-619	-0-	83	1	1798	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
04	2430	X	1213	-0-	-1217	-0-	53	1	1160	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	4030	X	874	-0-	-3156	-0-	43	1	828	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	6150	X	909	-0-	-5241	-0-	49	1	858	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
*07	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	515	1	12405	2	Y	156	112	1	4	8	40
							172	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4186	-0-	-454	-0-	359	1	3774	2	N	48					170
							53	9									
03	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	382	1	3966	2	N	1	164	5			7
							1	9									
04	4800	X	4201	-0-	-599	-0-	289	1	3771	2	N	128					135
							141	9									
05	4495	X	4262	-0-	-233	-0-	361	1	3893	2	N	7	2	8			140
							8	9									
06	4350	X	4293	-0-	-57	-0-	350	1	3871	2	N	65	176	1	1	8	28
							72	9									
07	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	352	1	3818	2	N	27					55
							30	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3262	-0-	-276	-0-	184	1	3034	2	Y	40					73
							44	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	224	1	3793	2	Y	50	62	1			61
							55	9									
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	203	1	3365	2	Y	36	59	1			38
							40	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	225	1	3746	2	Y	33	53	1	1	8	17
							36	9									
06	3930	X	3583	-0-	-347	-0-	195	1	3365	2	Y	21	1	8			37
							23	9									
07	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	217	1	3567	2	Y	44	53	1			28
							48	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

02	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

02	406	N	361	-0-	-45	-0-	361	2	N	-0-			40
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2	N	-0-			40
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			40
05	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2	N	-0-			40
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2	N	-0-			40
07	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2	N	-0-			40

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
02	14123	X	13178	-0-	-945	-0-	232	1	12814	2	N	120	179	1			151
							132	9									
03	15097	X	13935	-0-	-1162	-0-	248	1	13450	2	N	215	182	1	2	8	182
							237	9									
04	13470	X	12592	-0-	-878	-0-	232	1	12219	2	N	128	183	1			127
							141	9									
05	14074	X	13037	-0-	-1037	-0-	248	1	12634	2	N	141	183	1	9	8	76
							155	9									
06	13620	X	12430	-0-	-1190	-0-	240	1	12057	2	N	121	6	8			191
							133	9									
07	14074	X	12187	-0-	-1887	-0-	232	1	11826	2	N	117	174	1	2	8	132
							129	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 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
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					95
03	2139	X	2079	-0-	-60	-0-	2079	2			N	-0-					95
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2148	2	132	9	N	120	187	1			28
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8			28
06	2040	X	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					28
07	2356	X	1771	-0-	-585	-0-	1771	2			N	-0-					28

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111485	X	111485	-0-	-0-	-0-	5794	1	104928	2	Y	694	530	1			357
							763	9									
03	85963	X	62664	-0-	-23299	-0-	2728	1	59137	2	Y	726	890	1	10	8	183
							799	9									
04	75720	X	51069	-0-	-24651	-0-	2223	1	48175	2	Y	610	540	1	6	8	247
							671	9									
05	113305	X	47507	-0-	-65798	-0-	2332	1	44480	2	Y	632	681	1	19	8	179
							695	9									
06	109650	X	45108	-0-	-64542	-0-	2405	1	42078	2	Y	568	512	1	13	8	222
							625	9									
07	113305	X	64374	-0-	-48931	-0-	2537	1	61163	2	Y	613	609	1	4	8	222
							674	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 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
02	103791	X	68922	-0-	-34869	-0-	151	1	66846	2	Y	1750	1830	1			150
							1925	9									
03	101742	X	84687	-0-	-17055	-0-	3644	1	79011	2	Y	1847	1746	1	10	8	241
							2032	9									
04	93531	X	93531	-0-	-0-	-0-	4037	1	87481	2	Y	1830	1801	1	16	8	254
							2013	9									
05	89249	X	87438	-0-	-1811	-0-	4259	1	81228	2	Y	1774	1829	1	27	8	172
							1951	9									
06	126570	X	66871	-0-	-59699	-0-	3537	1	61874	2	Y	1327	1279	1	12	8	208
							1460	9									
07	96658	X	91347	-0-	-5311	-0-	3586	1	86449	2	Y	1193	1195	1	2	8	204
							1312	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174435	X	103213	-0-	-71222	-0-	192	1	100576	2	Y	2223	2346	1			195
							2445	9									
03	148180	X	108091	-0-	-40089	-0-	173	1	105764	2	Y	1958	1884	1	8	8	261
							2154	9									
04	143400	X	96811	-0-	-46589	-0-	169	1	94926	2	Y	1560	1587	1	10	8	224
							1716	9									
05	143065	X	97756	-0-	-45309	-0-	177	1	96073	2	Y	1369	1435	1	22	8	136
							1506	9									
06	126090	X	76972	-0-	-49118	-0-	157	1	75629	2	Y	1078	1036	1	9	8	169
							1186	9									
07	110329	X	77613	-0-	-32716	-0-	202	1	76176	2	Y	1123	1102	1	3	8	187
							1235	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315201	X	240192	-0-	-75009	-0-	325	1	238725	2	Y	1038	1139	1			162
							1142	9									
03	336939	X	243170	-0-	-93769	-0-	343	1	241707	2	Y	1018	1045	1	26	8	109
							1120	9									
04	307830	X	207168	-0-	-100662	-0-	324	1	205846	2	Y	907	808	1	29	8	179
							998	9									
05	317006	X	197856	-0-	-119150	-0-	331	1	196588	2	Y	852	872	1	43	8	116
							937	9									
06	283440	X	170137	-0-	-113303	-0-	319	1	168987	2	Y	755	720	1	27	8	124
							831	9									
07	256742	X	140504	-0-	-116238	-0-	348	1	139390	2	Y	696	638	1	7	8	175
							766	9									

HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303485	X	293947	-0-	-9538	-0-	389	1	292175	2	Y	1257	1378	1			198
							1383	9									
03	324415	X	295887	-0-	-28528	-0-	415	1	294100	2	Y	1247	1279	1	31	8	135
							1372	9									
04	326070	X	249462	-0-	-76608	-0-	387	1	247867	2	Y	1098	977	1	35	8	221
							1208	9									
05	336939	X	237462	-0-	-99477	-0-	396	1	235927	2	Y	1035	1062	1	48	8	146
							1139	9									
06	326070	X	202688	-0-	-123382	-0-	378	1	201309	2	Y	910	878	1	25	8	153
							1001	9									
07	314216	X	165545	-0-	-148671	-0-	407	1	164213	2	Y	841	776	1	6	8	212
							925	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-	N	-0-	122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	128

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1110	X	979	-0-	-131	-0-	975	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1147	X	926	-0-	-221	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
06	1110	X	876	-0-	-234	-0-	874	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3107	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3659	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2670	X	305	-0-	-2365	-0-	301	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	3348	X	504	-0-	-2844	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2581	-0-	-659	-0-	2546	3	35	9	N	32	32	1			-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1470	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1535	3	12	9	N	11	11	1			-0-
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1582	3	18	9	N	16	16	1			-0-
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1600	3	17	9	N	15	15	1			-0-
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1249	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	6611	-0-	-581	-0-	6484	3	127	9	N	115					236
03	7688	X	7018	-0-	-670	-0-	6897	3	121	9	N	110	183	1			163
04	7350	X	6709	-0-	-641	-0-	6586	3	123	9	N	112	173	1			102
05	7471	X	5942	-0-	-1529	-0-	5831	3	111	9	N	101					203
*06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	7921	3	114	9	N	104	178	1			129
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					129

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10759	X	10028	-0-	-731	-0-	9833	3	195	9	N	177	189	1			77
03	11315	X	10500	-0-	-815	-0-	10298	3	202	9	N	184					261
04	10950	X	10044	-0-	-906	-0-	9854	3	190	9	N	173	180	1			254
05	11036	X	10265	-0-	-771	-0-	10078	3	187	9	N	170					424
*06	10560	X	9805	-0-	-755	-0-	9629	3	176	9	N	160	191	1			393
07	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					393

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9599	X	5999	-0-	-3600	-0-	5854	3	145	9	N	132					237
03	10261	X	6463	-0-	-3798	-0-	6312	3	151	9	N	137	165	1			209
04	9930	X	6107	-0-	-3823	-0-	5965	3	142	9	N	129	183	1			155
05	7068	X	5737	-0-	-1331	-0-	5597	3	140	9	N	127					282
*06	6840	X	6535	-0-	-305	-0-	6405	3	130	9	N	118	188	1			212
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					212

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3047	3	127	9	N	115					232
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4913	3	103	9	N	94	181	1			145
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7547	3	106	9	N	96					241
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3940	3	107	9	N	97					338
*06	3270	X	2663	-0-	-607	-0-	2577	3	86	9	N	78	187	1			229
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					229

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	7	1	300	2	N	45					77
							50	9									
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	67	1	247	2	N	-0-					77
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	-0-					77
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	71	1	257	2	N	-0-					77
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	N	-0-					77
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					77

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	690	-0-	-35	-0-	684	2	6	9	N	5					70
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	145	1	531	2	N	7					77
							8	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	734	2	N	21					98
							23	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	N	7					105
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	646	2	N	8					113
							9	9									
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1065	2	14	9	N	13					126

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1338	-0-	-605	-0-	164	1	1171	2	N	3					81
							3	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	431	1	1603	2	N	36					117
							40	9									
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	287	1	1166	2	N	3					120
							3	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	328	1	1413	2	N	16					136
							18	9									
06	2010	N	1501	-0-	-509	-0-	325	1	1167	2	N	8					144
							9	9									
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	383	1	1186	2	N	8					152
							9	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	72	1	259	2	N	-0-					100
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	57	1	343	2	N	-0-					100
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	1	1	441	2	N	-0-					100
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	N	1					101
							1	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	2	N	-0-					101
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	2	1	752	2	N	27					128
							30	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	36	1	207	2	N	25					53
							28	9									
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	26	1	170	2	N	15					68
							17	9									
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	2	1	166	2	N	12					80
							13	9									
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					90
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	16	1	101	2	N	10	84	1			16
							11	9									
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	5					21
							6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
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
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-					83
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-					83
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	N	-0-					83
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					83
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	17	1	105	2	N	-0-					83
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					83

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
02	2175	X	108	-0-	-2067	-0-	23	1	85	2	N	-0-					55
03	2325	X	129	-0-	-2196	-0-	18	1	111	2	N	-0-					55
04	330	X	151	-0-	-179	-0-	1	1	150	2	N	-0-					55
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	N	21					76
							23	9									
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	N	32					108
							35	9									
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	709	2	N	37					145
							41	9									

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1772	-0-	-229	-0-	1722	2	50	9	N	45					190
03	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1854	2	54	9	N	49	184	1			55
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2008	2	54	9	N	49					104
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2127	2	42	9	N	38					142
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	N	7					149
07	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	1954	2	25	9	N	23					172

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
02	1566	N	1255	-0-	-311	-0-	745	1	507	2	N	3					131
							3	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	903	1	979	2	N	3					134
							3	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	773	1	672	2	N	5					139
							6	9									
05	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	692	1	604	2	N	2					141
							2	9									
06	1800	N	1170	-0-	-630	-0-	662	1	508	2	N	-0-					141
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	749	1	641	2	N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	329	-0-	-48	-0-	78	1	229	2	N	20					129
							22	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	240	2	N	92	193	1			28
							101	9									
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	90	1	193	2	N	16					44
							18	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	168	1	244	2	N	24					68
							26	9									
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	126	1	203	2	N	16					84
							18	9									
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	114	1	211	2	N	15					99
							17	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

02	725	N	459	-0-	-266	-0-	292	1	167	2	N	-0-					114
03	434	N	92	-0-	-342	-0-	62	1	30	2	N	-0-					114
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	368	1	218	2	N	-0-					114
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	121	1	49	2	N	-0-					114
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	N	-0-					114
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	396	1	135	2	N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	511	1	495	2	N	-0-					6
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	348	1	227	2	N	-0-	3	1			3
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	2	N	-0-					3
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	520	1	187	2	N	-0-					3
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	226	1	75	2	N	-0-					3
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	235	1	214	2	N	-0-					3

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	236	1	135	2	N	-0-					28
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	350	1	170	2	N	-0-					28
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	288	1	170	2	N	-0-					28
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	315	1	129	2	N	-0-					28
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	320	1	84	2	N	-0-					28
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	224	1	76	2	N	-0-					28

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	N	-0-					35
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	206	1	93	2	N	-0-					35
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	296	1	196	2	N	-0-					35
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	245	1	191	2	N	-0-					35
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	229	1	154	2	N	-0-					35
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	234	1	133	2	N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	90	1	51	2	N	-0-					79
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	116	1	56	2	N	-0-					79
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	67	1	40	2	N	-0-					79
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	135	1	55	2	N	-0-					79
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	75	1	20	2	N	-0-					79
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	91	1	31	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	117	1	113	2	Y	-0-					21
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	318	1	208	2	Y	-0-	2	1			19
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	190	1	66	2	Y	-0-					19
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	483	1	174	2	Y	-0-					19
06	510	N	230	-0-	-280	-0-	173	1	57	2	Y	-0-					19
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	113	1	103	2	Y	-0-					19

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	665	1	307	2	N	-0-					203
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	269	1	122	2	N	-0-					203
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	191	1	126	2	N	-0-					203
05	527	N	303	-0-	-224	-0-	170	1	133	2	N	-0-					203
06	390	N	291	-0-	-99	-0-	174	1	117	2	N	-0-					203
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	213	1	121	2	N	2					205
							2	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	358	1	347	2	Y	-0-					61
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	117	1	76	2	Y	-0-	1	1			60
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	146	1	51	2	Y	-0-					60
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	17	1	6	2	Y	-0-					60
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	76	1	25	2	Y	-0-					60
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	604	1	552	2	Y	-0-					60

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	206	-0-	-1360	-0-	77	1	129	2	N	-0-					183
03	1023	X	51	-0-	-972	-0-	23	1	28	2	N	-0-	10	1			173
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	184	1	285	2	N	2					175
							2	9									
05	217	X	180	-0-	-37	-0-	89	1	91	2	N	-0-					175
06	210	X	168	-0-	-42	-0-	89	1	79	2	N	-0-					175
*07	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	748	1	1002	2	N	-0-					175

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	174	1	99	2	Y	-0-					26
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	288	1	140	2	Y	-0-					26
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	122	1	72	2	Y	-0-					26
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	250	1	102	2	Y	-0-					26
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	245	1	65	2	Y	-0-					26
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	149	1	51	2	Y	-0-					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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	194	1	111	2	N	-0-					53
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	239	1	117	2	N	-0-					53
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	174	1	103	2	N	-0-					53
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	233	1	95	2	N	-0-					53
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	293	1	77	2	N	-0-					53
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	12					146
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	393	1	178	2	N	11	5	1			152
							12	9									
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	353	1	233	2	N	10					162
							11	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	453	1	354	2	N	10					172
							11	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	380	1	256	2	N	6					178
							7	9									
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	338	1	192	2	N	1					179
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	592	1	997	2	N	-0-					92
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	885	1	1063	2	N	-0-	6	1			86
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	673	1	1043	2	N	-0-					86
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1214	1	1234	2	N	-0-					86
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1112	1	994	2	N	-0-					86
07	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	681	1	913	2	N	-0-					86

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	91	1	31	2	N	-0-					101

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

02	3248	X	2318	-0-	-930	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					30
03	3472	X	2824	-0-	-648	-0-	411	1	2208	2	N	186	184	1			32
							205	9									
04	2640	X	2604	-0-	-36	-0-	254	1	2350	2	N	-0-					32
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	60	1	2868	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	392	1	2124	2	N	-0-					32
*07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	348	1	2756	2	N	-0-					32

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	256	1	2912	2	N	-0-					67
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	288	1	1913	2	N	-0-					67
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	180	1	3438	2	N	-0-					67
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	70	1	8230	2	N	154	191	1			30
							169	9									
06	3510	X	2892	-0-	-618	-0-	276	1	2616	2	N	-0-					30
*07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	293	1	3744	2	N	-0-					30

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

02	928	N	900	-0-	-28	-0-	900	2			N	-0-					23
03	1116	N	709	-0-	-407	-0-	709	2			N	-0-					23
04	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	2			N	-0-					23
05	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-					23
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					23
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

02	696	N	316	-0-	-380	-0-	316	2			N	-0-					126
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-					126
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	566	2	41	9	N	37					163
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	144	1	1	8	19
06	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	2			N	-0-					19
07	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	2			N	-0-					19

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	16	1	275	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	-0-					92
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	16	1	267	2	N	-0-					92
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	17	1	287	2	N	-0-					92
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	15	1	247	2	N	-0-					92
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	2	N	-0-					92
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	2	N	-0-					92

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
02	638	X	188	-0-	-450	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	420	-0-	-262	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	4526	-0-	-1564	-0-	4485	2	41	9	N	37					106
03	6510	X	3381	-0-	-3129	-0-	3347	2	34	9	N	31	111	1			26
04	5520	X	3268	-0-	-2252	-0-	3239	2	29	9	N	26					52
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6399	2	57	9	N	52					104
06	4680	X	4141	-0-	-539	-0-	4123	2	18	9	N	16	98	1			22
*07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6078	2	56	9	N	51					73

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2510	-0-	-593	-0-	2473	2	37	9	N	34					75
03	3317	X	2471	-0-	-846	-0-	2438	2	33	9	N	30	82	1			23
04	3210	X	3048	-0-	-162	-0-	3011	2	37	9	N	34					57
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4408	2	33	9	N	30					87
06	2610	X	2287	-0-	-323	-0-	2273	2	14	9	N	13	80	1			20
07	3162	X	1891	-0-	-1271	-0-	1879	2	12	9	N	11					31

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					37
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					37
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					37
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					37
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					37
07	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					37

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	114	1	670	2	N	-0-					24
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	180	1	886	2	N	133					157
							146	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	127	1	726	2	N	-0-					157
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	57	1	660	2	N	-0-					157
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	130	1	800	2	N	-0-					157
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	173	1	1252	2	N	-0-					157

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	223	1	1132	2	Y	3					47
							3	9									
03	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	241	1	1203	2	Y	34					81
							37	9									
04	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	159	1	1113	2	Y	11					92
							12	9									
05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	22	1	1403	2	Y	-0-					92
06	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	10	1	1229	2	Y	-0-					92
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					92

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

02	2784	X	2434	-0-	-350	-0-	400	1	2028	2	Y	5					71
							6	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	494	1	2469	2	Y	36					107
							40	9									
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	336	1	2344	2	Y	20					127
							22	9									
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	38	1	2488	2	Y	-0-					127
06	2910	X	2328	-0-	-582	-0-	20	1	2308	2	Y	-0-					127
07	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	2518	2			Y	-0-					127

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	3781	-0-	-1468	-0-	431	1	3329	2	N	19					90
							21	9									
03	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	620	1	3667	2	N	139	180	1			49
							153	9									
04	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	574	1	4242	2	N	-0-					49
05	5022	X	4924	-0-	-98	-0-	637	1	4287	2	N	-0-					49
06	4860	X	4223	-0-	-637	-0-	524	1	3699	2	N	-0-					49
07	4991	X	3365	-0-	-1626	-0-	465	1	2900	2	N	-0-					49

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	3049	-0-	-2577	-0-	523	1	2480	2	Y	42	175	1			27
							46	9									
03	6014	X	1467	-0-	-4547	-0-	351	1	1116	2	Y	-0-					27
04	5820	X	14	-0-	-5806	-0-	14	2			Y	-0-					27
05	4154	X	4	-0-	-4150	-0-	4	2			Y	-0-					27
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					27
07	3255	X	12	-0-	-3243	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					27

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
02	1508	X	636	-0-	-872	-0-	48	1	588	2	N	-0-					25
03	1612	X	684	-0-	-928	-0-	684	2			N	-0-					25
04	1650	X	629	-0-	-1021	-0-	30	1	599	2	N	-0-					25
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	320	1	2266	2	N	-0-					25
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	224	1	2574	2	N	-0-					25
*07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	305	1	2208	2	N	-0-					25

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					28
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 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
02	1624	X	1590	-0-	-34	-0-	29	1	1561	2	N	-0-					90
03	1736	X	1506	-0-	-230	-0-	31	1	1475	2	N	-0-					90
04	2130	X	1587	-0-	-543	-0-	30	1	1378	2	N	163	184	1			69
							179	9									
05	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	31	1	1395	2	N	-0-					69
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	30	1	1349	2	N	-0-					69
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	28	1	1280	2	N	226	175	1			120
							249	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	207	1	1596	2	N	3					30
							3	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	245	2	N	5					35
							6	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					35
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					35
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

02	2407	X	1762	-0-	-645	-0-	188	1	1574	2	Y	-0-					39
03	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	226	1	1868	2	Y	42					81
							46	9									
04	2430	X	1590	-0-	-840	-0-	138	1	1292	2	Y	145	187	1			39
							160	9									
05	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	235	1	2061	2	Y	-0-					39
06	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	242	1	1842	2	Y	-0-					39
07	2139	X	2092	-0-	-47	-0-	215	1	1689	2	Y	171	183	1			27
							188	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

02	2291	X	1075	-0-	-1216	-0-	28	1	1047	2	N	-0-					75
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	488	1	1995	2	N	17					92
							19	9									
04	2820	X	1981	-0-	-839	-0-	420	1	1412	2	N	135	177	1			50
							149	9									
05	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	646	1	1994	2	N	1	1	8			50
							1	9									
06	2820	X	2600	-0-	-220	-0-	562	1	2038	2	N	-0-					50
*07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	744	1	1918	2	N	-0-					50

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	616	1	3636	2	N	-0-					65
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	620	1	3043	2	N	-0-					65
04	2490	X	2387	-0-	-103	-0-	356	1	2031	2	N	-0-					65
05	2573	X	911	-0-	-1662	-0-	73	1	838	2	N	-0-					65
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	446	1	2745	2	N	156					221
							172	9									
*07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	493	1	3566	2	N	1	182	1			40
							1	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

02		14B DENY	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

02	5684	X	5586	-0-	-98	-0-	478	1	5012	2	N	87					177
							96	9									
03	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	512	1	5260	2	N	43	177	1			43
							47	9									
04	6300	X	4274	-0-	-2026	-0-	261	1	4013	2	N	-0-					43
05	6510	X	2899	-0-	-3611	-0-	52	1	2847	2	N	-0-					43
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	546	1	5735	2	N	74					117
							81	9									
07	5983	X	5386	-0-	-597	-0-	460	1	4926	2	N	-0-					117

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

02	319	N	232	-0-	-87	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					26
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					26
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					26
05	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	2			N	-0-					26
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					26
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					26

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	22					90
							24	9									
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	31	1	315	2	N	-0-					90
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	499	2	N	-0-					90
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	N	8	1	8			97
							9	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	N	3					100
							3	9									
07	558	N	395	-0-	-163	-0-	33	1	362	2	N	-0-					100

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	551	1	669	2	N	-0-					26
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	833	1	1087	2	N	-0-					26
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	520	1	929	2	N	-0-					26
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	925	1	1080	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	872	1	1496	2	N	16					42
							18	9									
*07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	886	1	1394	2	N	28					70
							31	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-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

02	1392	X	7	-0-	-1385	-0-	3	1	4	2	N	-0-					72
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					72
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

02	4611	X	3734	-0-	-877	-0-	323	1	3386	2	N	23					90
							25	9									
03	4929	X	4162	-0-	-767	-0-	365	1	3742	2	N	50					140
							55	9									
04	4410	X	3468	-0-	-942	-0-	208	1	3186	2	N	67	182	1			25
							74	9									
05	4557	X	3509	-0-	-1048	-0-	64	1	3445	2	N	-0-					25
06	4140	X	3347	-0-	-793	-0-	290	1	3040	2	N	15					40
							17	9									
07	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	315	1	3377	2	N	37					77
							41	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	477	1	1316	2	N	-0-					32
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	587	1	1582	2	N	-0-					32
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	461	1	1302	2	N	-0-					32
05	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	469	1	1357	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	570	1	1621	2	N	-0-					32
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	573	1	1550	2	N	-0-					32

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	786	1	6569	2	N	82					168
							90	9									
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	952	1	7874	2	N	221	182	1			207
							243	9									
04	7320	X	5891	-0-	-1429	-0-	571	1	5319	2	N	1	180	1			28
							1	9									
05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	927	1	8137	2	N	40					68
							44	9									
06	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	876	1	6671	2	N	154	174	1			48
							169	9									
07	7564	X	7347	-0-	-217	-0-	811	1	6357	2	N	163					211
							179	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					83
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					83
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					83
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					83
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					83
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					83

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	746	1	905	2	N	-0-					110
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	717	1	937	2	N	-0-					110
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	530	1	945	2	N	-0-					110
05	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	625	1	730	2	N	-0-					110
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	628	1	1077	2	N	-0-					110
07	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	464	1	730	2	N	-0-					110

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2754	-0-	-175	-0-	2722	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3369	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	2732	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	817	-0-	-2153	-0-	800	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	562	-0-	-163	-0-	561	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	775	X	340	-0-	-435	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
05	651	X	390	-0-	-261	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
06	570	X	336	-0-	-234	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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 #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
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1717	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2228	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1963	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
*06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1860	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-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
02	1015	N	210	-0-	-805	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2091	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1200	N	849	-0-	-351	-0-	846	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2484	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2644	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2670	N	2403	-0-	-267	-0-	2361	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2249	-0-	-421	-0-	2194	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	3016	X	4	-0-	-3012	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	17	-0-	-2680	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	1770	X	8	-0-	-1762	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1			-0-
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2263	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
*06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	975	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	1827	N	1434	-0-	-393	-0-	1402	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2014	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1500	N	334	-0-	-1166	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1519	N	257	-0-	-1262	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1218	N	1061	-0-	-157	-0-	1058	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3059	-0-	-1204	-0-	3028	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4557	X	2866	-0-	-1691	-0-	2843	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	4410	X	2498	-0-	-1912	-0-	2464	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1723	-0-	-1427	-0-	1693	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4452	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5191	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4741	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4756	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4479	-0-	-261	-0-	4424	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-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
02	4901	X	3304	-0-	-1597	-0-	3272	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	3506	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3541	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2495	-0-	-955	-0-	2454	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-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
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	992	-0-	-372	-0-	991	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1320	X	1056	-0-	-264	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
05	1364	X	919	-0-	-445	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
06	1200	X	1025	-0-	-175	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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
02	2668	X	2257	-0-	-411	-0-	2231	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	2852	X	2213	-0-	-639	-0-	2192	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	2550	X	1614	-0-	-936	-0-	1613	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2418	X	1413	-0-	-1005	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2346	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1678	-0-	-526	-0-	1671	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	1834	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1779	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1695	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

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

02	5829	X	6	-0-	-5823	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	10	-0-	-6221	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	1050	X	366	-0-	-684	-0-	365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		414	-0-	414	414	414	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		847	-0-	847	1261	847	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1261					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2711	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	92	3166	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2895	N	2803	-0-	-92	-0-	2761	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	3038	X	1821	-0-	-1217	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	2478	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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

02	3451	X	3387	-0-	-64	-0-	3362	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3725	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3608	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	3578	3			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3297	-0-	-543	-0-	3261	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

02	3132	X	3064	-0-	-68	-0-	3032	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3551	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3270	X	3260	-0-	-10	-0-	3218	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	3379	X	3373	-0-	-6	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	2758	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1095	-0-	-1167	-0-	1092	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2653	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2218	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	1705	X	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
06	1440	X	1342	-0-	-98	-0-	1339	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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
02	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3307	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3720	X	2733	-0-	-987	-0-	2711	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	3600	X	642	-0-	-2958	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	634	-0-	-3179	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	430	-0-	-3260	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	406	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	992	X	480	-0-	-512	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	356	-0-	-604	-0-	354	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2824	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2937	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2880	X	1620	-0-	-1260	-0-	1616	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	3038	X	1313	-0-	-1725	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2650	-0-	-290	-0-	2620	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
02	5133	X	4772	-0-	-361	-0-	4740	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6479	X	5269	-0-	-1210	-0-	5243	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	6270	X	5018	-0-	-1252	-0-	4975	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	5766	X	4853	-0-	-913	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	4742	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	2930	-0-	-782	-0-	2898	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3968	X	2968	-0-	-1000	-0-	2942	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3150	X	802	-0-	-2348	-0-	801	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3131	X	695	-0-	-2436	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	933	-0-	-2097	-0-	905	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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
02	3161	X	2604	-0-	-557	-0-	2572	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	2893	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3540	X	1995	-0-	-1545	-0-	1977	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	3441	X	2415	-0-	-1026	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2031	-0-	-759	-0-	2029	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
02	754	N	726	-0-	-28	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4289	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5630	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4632	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3956	-0-	-514	-0-	3901	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
02	2291	X	1946	-0-	-345	-0-	1924	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3058	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	1464	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2449	X	1080	-0-	-1369	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2167	-0-	-203	-0-	2134	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	837	-0-	-671	-0-	830	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	902	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	992	X	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	949	-0-	-11	-0-	941	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-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
02	3306	X	2894	-0-	-412	-0-	2863	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	2772	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3420	X	1259	-0-	-2161	-0-	1256	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	3348	X	1072	-0-	-2276	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2540	-0-	-580	-0-	2489	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	843	-0-	-549	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	989	-0-	-530	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
05	1519	X	998	-0-	-521	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
*06	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
02	2929	X	2846	-0-	-83	-0-	2814	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3341	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3150	X	1984	-0-	-1166	-0-	1980	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	3100	X	1631	-0-	-1469	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1068	-0-	-1932	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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
02	3161	X	2841	-0-	-320	-0-	2809	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3415	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3000	X	106	-0-	-2894	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3100	X	251	-0-	-2849	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	1950	-0-	-1020	-0-	1931	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
02	2436	X	1412	-0-	-1024	-0-	1403	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	1992	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	1843	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	2015	X	1946	-0-	-69	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
*06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1721	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
03	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3566	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3862	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3802	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	2972	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
02	5510	X	5265	-0-	-245	-0-	5233	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6086	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5863	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			Y	-0-					-0-
*06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5594	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
07	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 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
02	290	N	133	-0-	-157	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	3683	X	3345	-0-	-338	-0-	3315	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3754	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3810	X	3517	-0-	-293	-0-	3474	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	3937	X	3296	-0-	-641	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3177	-0-	-633	-0-	3122	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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
02	783	N	661	-0-	-122	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
02	2755	X	2474	-0-	-281	-0-	2443	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3114	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2700	X	121	-0-	-2579	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2790	X	4	-0-	-2786	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	718	-0-	-1982	-0-	709	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1188	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1446	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1260	N	962	-0-	-298	-0-	959	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1302	N	913	-0-	-389	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3793	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3748	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3030	X	914	-0-	-2116	-0-	908	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	4092	X	6	-0-	-4086	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	2192	-0-	-1768	-0-	2159	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
02	609	N	299	-0-	-310	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	295	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5172	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6021	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	5400	X	5361	-0-	-39	-0-	5319	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	5580	X	5172	-0-	-408	-0-	5172	3			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5170	-0-	-230	-0-	5115	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-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
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2175	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2490	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2182	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
*06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2308	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-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
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1485	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1640	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1620	N	972	-0-	-648	-0-	935	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1574	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
02	3306	X	3232	-0-	-74	-0-	3200	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4557	X	3444	-0-	-1113	-0-	3421	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	4410	X	1952	-0-	-2458	-0-	1940	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	3565	X	2013	-0-	-1552	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3016	-0-	-434	-0-	2977	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3463	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4358	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3630	X	3520	-0-	-110	-0-	3477	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3470	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2578	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3108	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2760	X	402	-0-	-2358	-0-	396	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2790	N	1609	-0-	-1181	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1544	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
06	840	X	765	-0-	-75	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

02	4843	X	4433	-0-		-410	-0-	4401	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5177	X	4898	-0-		-279	-0-	4872	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4830	X	4143	-0-		-687	-0-	4100	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	4743	X	4527	-0-		-216	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4327	-0-		-263	-0-	4272	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-		-4898	-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

02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2726	X	1	-0-		-2725	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2	-0-		-2912	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1620	X	1	-0-		-1619	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	X	1	-0-		-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	NO RPT	-0-		-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

02	5805	X	5805	-0-		-0-	-0-	5773	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	5376	X	5376	-0-		-0-	-0-	5351	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	4567	X	4567	-0-		-0-	-0-	4525	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
*06	4207	X	4207	-0-		-0-	-0-	4154	3	53	9	N	48	48	1			-0-
07	1240	X	NO RPT	-0-		-1240	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4507	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4958	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	4321	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	4522	3	50	9	N	45	45	1			-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	609	N	474	-0-	-135	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	410	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	2755	X	1339	-0-	-1416	-0-	1311	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	2945	X	1280	-0-	-1665	-0-	1263	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	2790	X	375	-0-	-2415	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	144	-0-	-1809	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	222	-0-	-1158	-0-	213	3	9	9	N	8	8	1			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	480	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	3	9	9	N	8	8	1			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	5365	X	3149	-0-	-2216	-0-	3117	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	5735	X	3571	-0-	-2164	-0-	3545	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	5550	X	3276	-0-	-2274	-0-	3237	3	39	9	N	35	35	1			-0-
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
*06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4516	3	55	9	N	50	50	1			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1268	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	971	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	822	3	29	9	N	26	26	1			-0-
05	992	N	700	-0-	-292	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	735	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2233	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3401	3	20	9	N	18	18	1			-0-
04	1230	X	1188	-0-	-42	-0-	1185	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1271	X	727	-0-	-544	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	343	-0-	-887	-0-	330	3	13	9	N	12	12	1			-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3951	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4110	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	4110	X	3775	-0-	-335	-0-	3732	3	43	9	N	39	39	1			-0-
05	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2717	-0-	-1393	-0-	2684	3	33	9	N	30	30	1			-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4911	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5567	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5116	3	43	9	N	39	39	1			-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
*06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5066	3	53	9	N	48	48	1			-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					81
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					81
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					81
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					81
06	1680	N	1155	-0-	-525	-0-	1155	2			Y	-0-					81
*07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	18	1			4

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	24	1			7
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	24	2	12	9	Y	11					18
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	Y	19	26	1			11
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	2	21	9	Y	19					30

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					51
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			Y	-0-					51
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	718	2	1	9	Y	1					52
05	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			Y	-0-					52
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	2			Y	-0-					52
07	744	N	537	-0-	-207	-0-	529	2	8	9	Y	7	48	1			11

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

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

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

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

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					66
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					66
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					66
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					66
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					66
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

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

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					49
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					49
04	3000	N	3974	-0-	974	974	3973	2	1	9	Y	1					50
05	3100	N	2730	-0-	-370	604	2730	2			Y	-0-					50
06	3000	N	3172	-0-	172	776	3172	2			Y	-0-					50
07	3069	X	2102	-0-	-967	-0-	2094	2	8	9	Y	7	47	1			10

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					54
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			Y	-0-					54
04	660	N	324	-0-	-336	-0-	323	2	1	9	Y	1					55
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					55
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					55
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	484	2	8	9	Y	7	51	1			11

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	24	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					3
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1782	2	31	9	Y	28	24	1			7
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1277	2	12	9	Y	11					18
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1470	2	21	9	Y	19	26	1			11
07	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1378	2	19	9	Y	17					28

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	307	2	55	9	Y	50					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					69

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					3
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	551	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	400	2	31	9	Y	28	24	1			7
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1264	2	12	9	Y	11					18
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	547	2	21	9	Y	19	26	1			11
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	2	19	9	Y	17					28

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
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					3
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2469	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1812	2	31	9	Y	28	24	1			7
05	1829	N	1155	-0-	-674	-0-	1143	2	12	9	Y	11					18
06	2400	N	1385	-0-	-1015	-0-	1364	2	21	9	Y	19	26	1			11
*07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1989	2	21	9	Y	19					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
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					11
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	152	2	33	9	Y	30					41
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					41
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					41
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					41
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					41

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	17	1			3
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	52	2	31	9	Y	28	24	1			7
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	Y	11					18
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	373	2	21	9	Y	19	26	1			11
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					11

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	51	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	24	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	26	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					30

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					3
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	319	2	31	9	Y	28	24	1			7
05	1674	N	402	-0-	-1272	-0-	390	2	12	9	Y	11					18
06	1320	N	438	-0-	-882	-0-	417	2	21	9	Y	19	26	1			11
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	414	2	10	9	Y	9					20

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					34
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					34
04	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	2			Y	-0-					34
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					34
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					34
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

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	1					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			2

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

02	406	N	404	-0-	-2	-0-	404	2			N	-0-					93
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					93
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					93
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					93
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					93
07	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					93

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7076	X	1908	-0-	-5168	-0-	447	1	1448	2	N	12					227
							13	9									
03	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	823	1	7482	2	N	129	179	1			177
							142	9									
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	880	1	8449	2	N	40	174	1			43
							44	9									
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	1193	1	9444	2	N	29					72
							32	9									
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	1033	1	6588	2	N	35					107
							39	9									
*07	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	1040	1	8715	2	N	20					127
							22	9									

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

02	7424	X	6509	-0-	-915	-0-	6476	2	33	9	N	30					282
03	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	6728	2	48	9	N	44					326
04	6780	X	6309	-0-	-471	-0-	6281	2	28	9	N	25					351
05	6975	X	6237	-0-	-738	-0-	6226	2	11	9	N	10					361
06	6720	X	6220	-0-	-500	-0-	6203	2	17	9	N	15					376
07	6944	X	6126	-0-	-818	-0-	6122	2	4	9	N	4	183	1			197

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

02	22852	X	19406	-0-	-3446	-0-	1598	1	17705	2	N	94	171	1			260
							103	9									
03	24428	X	22314	-0-	-2114	-0-	2108	1	20061	2	N	132	170	1			222
							145	9									
04	21750	X	21119	-0-	-631	-0-	2026	1	18948	2	N	132					354
							145	9									
05	22475	X	22104	-0-	-371	-0-	2091	1	19937	2	N	69					423
							76	9									
06	21240	X	19395	-0-	-1845	-0-	1847	1	17476	2	N	65	175	1			313
							72	9									
07	22320	X	20169	-0-	-2151	-0-	1918	1	18195	2	N	51					364
							56	9									

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	1131	1	10060	2	N	117	177	1			132
							129	9									
03	10757	X	10489	-0-	-268	-0-	1147	1	9182	2	N	145	180	1			97
							160	9									
04	11190	X	9917	-0-	-1273	-0-	1158	1	8627	2	N	120					217
							132	9									
05	11563	X	10256	-0-	-1307	-0-	1231	1	8887	2	N	125					342
							138	9									
06	11190	X	9583	-0-	-1607	-0-	1202	1	8264	2	N	106	176	1			272
							117	9									
07	11563	X	10669	-0-	-894	-0-	1221	1	9314	2	N	122	187	1			207
							134	9									

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 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
02	13079	X	7279	-0-	-5800	-0-	7276	2	3	9	N	3					70
03	14849	X	12019	-0-	-2830	-0-	12013	2	6	9	N	5					75
04	14370	X	11487	-0-	-2883	-0-	11486	2	1	9	N	1					76
05	13516	X	8879	-0-	-4637	-0-	8877	2	2	9	N	2					78
06	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13167	2	1	9	N	1					79
07	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					79

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	2582	-0-	-2145	-0-	2582	2			Y	-0-					30
03	5270	X	4263	-0-	-1007	-0-	4263	2			Y	-0-					30
04	5100	X	4176	-0-	-924	-0-	4076	2	100	9	Y	91	104	1			17
05	4805	X	3153	-0-	-1652	-0-	3150	2	3	9	Y	3					20
06	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13167	2	1	9	Y	1					21
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					21

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3316	2	10	9	Y	9					66
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5475	2	11	9	Y	10					76
04	6720	X	5235	-0-	-1485	-0-	5235	2			Y	-0-					76
05	6944	X	4046	-0-	-2898	-0-	4046	2			Y	-0-					76
06	6030	X	1952	-0-	-4078	-0-	1952	2			Y	-0-					76
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					76

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	1878	-0-	-1486	-0-	1878	2			N	-0-					94
03	3844	X	3100	-0-	-744	-0-	3100	2			N	-0-					94
04	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					94
05	3472	X	2291	-0-	-1181	-0-	2291	2			N	-0-					94
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					94
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					94

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	763	-0-	-600	-0-	763	2			Y	-0-					16
03	1550	X	1259	-0-	-291	-0-	1259	2			Y	-0-					16
04	1500	X	1237	-0-	-263	-0-	1204	2	33	9	Y	30	31	1			15
05	1426	X	932	-0-	-494	-0-	931	2	1	9	Y	1					16
06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	Y	1					17
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					17

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. (I) GAS 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	6757	X	3756	-0-	-3001	-0-	3755	2	1	9	Y	1					48
03	7657	X	6202	-0-	-1455	-0-	6200	2	2	9	Y	2					50
04	7410	X	5936	-0-	-1474	-0-	5928	2	8	9	Y	7					57
05	6975	X	4582	-0-	-2393	-0-	4582	2			Y	-0-					57
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6796	2	2	9	Y	2					59
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					59

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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. (I) GAS 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	5916	X	3287	-0-	-2629	-0-	3286	2	1	9	N	1					32
03	6696	X	5427	-0-	-1269	-0-	5425	2	2	9	N	2					34
04	6480	X	5190	-0-	-1290	-0-	5187	2	3	9	N	3					37
05	6107	X	4010	-0-	-2097	-0-	4009	2	1	9	N	1					38
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					38
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					38

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1351	-0-	-1085	-0-	1350	2	1	9	N	1					116
03	2759	X	2229	-0-	-530	-0-	2228	2	1	9	N	1					117
04	2670	X	2137	-0-	-533	-0-	2130	2	7	9	N	6					123
05	2511	X	1647	-0-	-864	-0-	1647	2			N	-0-					123
06	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	N	1					124
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					124

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					114
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					114
04	3960	X	3074	-0-	-886	-0-	3074	2			Y	-0-					114
05	4092	X	2377	-0-	-1715	-0-	2377	2			Y	-0-					114
06	3510	X	1147	-0-	-2363	-0-	1147	2			Y	-0-					114
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					114

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
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					138
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					138
04	5370	X	4450	-0-	-920	-0-	4450	3			N	-0-					138
05	5549	X	3129	-0-	-2420	-0-	3129	3			N	-0-					138
06	5080	X	4163	-0-	-917	-0-	4163	3			N	-0-					138
07	4650	X	2768	-0-	-1882	-0-	2768	3			N	-0-					138

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
02	1682	N	1437	-0-	-245	-0-	153	1	1284	3	N	-0-					157
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	152	1	1797	3	N	-0-					157
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	164	1	2058	3	N	-0-					157
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	141	1	1718	3	N	-0-					157
06	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	165	1	1446	3	N	-0-					157
07	1705	N	459	-0-	-1246	-0-	50	1	409	3	N	-0-					157

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
02	7685	X	6431	-0-	-1254	-0-	504	1	5927	3	N	-0-					102
03	8215	X	6461	-0-	-1754	-0-	547	1	5914	3	N	-0-					102
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	555	1	7412	3	N	-0-					102
05	8091	X	6288	-0-	-1803	-0-	476	1	5812	3	N	-0-					102
06	6660	X	5337	-0-	-1323	-0-	547	1	4790	3	N	-0-					102
07	8215	X	634	-0-	-7581	-0-	69	1	565	3	N	-0-					102

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
02	1740	N	623	-0-	-1117	-0-	592	2	31	9	Y	28	48	1			33
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1843	2	96	9	Y	87	32	1			88
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1718	2	72	9	Y	65	117	1			36
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1739	2	75	9	Y	68	54	1			50
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1807	2	67	9	Y	61	57	1			54
07	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1524	2	53	9	Y	48	57	1			45

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					75
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					75
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	75	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	234	1	10037	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	577	1	9854	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	554	1	9777	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	598	1	10431	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	589	1	9333	2	Y	-0-					-0-
*07	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	726	1	9872	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14268	X	13842	-0-	-426	-0-	315	1	13524	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
03	15655	X	14971	-0-	-684	-0-	828	1	14141	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	15150	X	13323	-0-	-1827	-0-	715	1	12604	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	15655	X	14814	-0-	-841	-0-	803	1	14002	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
06	14490	X	13552	-0-	-938	-0-	804	1	12741	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
07	14973	X	14802	-0-	-171	-0-	1014	1	13784	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	2					2
							2	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8613	X	6959	-0-	-1654	-0-	158	1	6792	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
03	9207	X	9010	-0-	-197	-0-	498	1	8506	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
04	8910	X	7790	-0-	-1120	-0-	418	1	7364	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
05	8153	X	8047	-0-	-106	-0-	435	1	7590	2	Y	20	10	1			17
							22	9									
06	8730	X	7966	-0-	-764	-0-	472	1	7477	2	Y	15	22	1			10
							17	9									
07	9021	X	6666	-0-	-2355	-0-	456	1	6199	2	Y	10	10	1			10
							11	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1930	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	121	1	2061	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2070	N	1581	-0-	-489	-0-	85	1	1495	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	122	1	2131	2	Y	25	1	1			25
							28	9									
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	122	1	1939	2	Y	32	39	1			18
							35	9									
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	139	1	1894	2	Y	24	22	1			20
							26	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	260	1	4980	2	Y	8					12
							9	9									
03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	577	1	11145	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	504	1	9678	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	501	1	9736	2	Y	7					14
							8	9									
06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	494	1	9793	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
*07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	475	1	9399	2	Y	4	8	1			5
							4	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

02	319	N	193	-0-	-126	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

02	7888	X	6998	-0-	-890	-0-	347	1	6651	2	Y	-0-					2
03	8432	X	7566	-0-	-866	-0-	372	1	7194	2	Y	-0-	1	1			1
04	8160	X	6533	-0-	-1627	-0-	323	1	6210	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	7843	X	7135	-0-	-708	-0-	348	1	6774	2	Y	12					12
							13	9									
06	7590	X	7002	-0-	-588	-0-	335	1	6654	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
07	7564	X	6942	-0-	-622	-0-	333	1	6597	2	Y	11	14	1			9
							12	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

02	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	209	1	4003	2	Y	14					30
							15	9									
03	4805	X	4293	-0-	-512	-0-	210	1	4066	2	Y	15	24	1			21
							17	9									
04	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	205	1	3942	2	Y	19	25	1			15
							21	9									
05	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	206	1	4009	2	Y	17					32
							19	9									
06	4470	X	4017	-0-	-453	-0-	192	1	3812	2	Y	12	24	1			20
							13	9									
07	4526	X	4102	-0-	-424	-0-	197	1	3893	2	Y	11	18	1			13
							12	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8323	X	7840	-0-	-483	-0-	388	1	7434	2	Y	16					34
							18	9									
03	9145	X	9011	-0-	-134	-0-	442	1	8550	2	Y	17	27	1			24
							19	9									
04	8850	X	7673	-0-	-1177	-0-	379	1	7271	2	Y	21	29	1			16
							23	9									
05	9145	X	8470	-0-	-675	-0-	414	1	8048	2	Y	7					23
							8	9									
06	8730	X	6946	-0-	-1784	-0-	333	1	6609	2	Y	4	15	1			12
							4	9									
07	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	382	1	7569	2	Y	5	10	1			7
							6	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					1
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

02	2523	X	2276	-0-	-247	-0-	52	1	2224	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	141	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2375	-0-	-235	-0-	127	1	2248	2	Y	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	147	1	2567	2	Y	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	153	1	2430	2	Y	-0-					-0-
*07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	182	1	2474	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

02	11629	X	10301	-0-	-1328	-0-	511	1	9790	2	Y	-0-					2
03	12431	X	8818	-0-	-3613	-0-	434	1	8384	2	Y	-0-	1	1			1
04	11160	X	4584	-0-	-6576	-0-	227	1	4357	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	11005	X	4193	-0-	-6812	-0-	205	1	3988	2	Y	-0-					-0-
06	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	534	1	10584	2	Y	-0-					-0-
07	11005	X	10432	-0-	-573	-0-	501	1	9931	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1073	-0-	-58	-0-	51	1	978	2	Y	40					92
							44	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	45	72	1			65
							50	9									
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	53	1	1018	2	Y	52	74	1			43
							57	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	71	1	1388	2	Y	60					103
							66	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	89	1	1755	2	Y	87	91	1			99
							96	9									
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	82	1	1633	2	Y	90	118	1			71
							99	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9715	X	8808	-0-	-907	-0-	437	1	8363	2	Y	7					20
							8	9									
03	10385	X	9928	-0-	-457	-0-	488	1	9429	2	Y	10	16	1			14
							11	9									
04	10050	X	8552	-0-	-1498	-0-	423	1	8116	2	Y	12	17	1			9
							13	9									
05	10385	X	9752	-0-	-633	-0-	477	1	9265	2	Y	9					18
							10	9									
06	10050	X	9448	-0-	-602	-0-	453	1	8988	2	Y	6	13	1			11
							7	9									
*07	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	477	1	9444	2	Y	6	10	1			7
							7	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10759	X	9812	-0-	-947	-0-	285	1	9507	2	Y	18	24	1			21
							20	9									
03	11501	X	9705	-0-	-1796	-0-	282	1	9402	2	Y	19	22	1			18
							21	9									
04	11130	X	9556	-0-	-1574	-0-	278	1	9254	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
05	10478	X	10457	-0-	-21	-0-	304	1	10133	2	Y	18					36
							20	9									
06	10140	X	9386	-0-	-754	-0-	273	1	9092	2	Y	19	41	1			14
							21	9									
07	10478	X	7934	-0-	-2544	-0-	231	1	7688	2	Y	14	11	1			17
							15	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	460	-0-	-1164	-0-	14	1	446	2	N	-0-					248
03	1178	N	252	-0-	-926	-0-	8	1	244	2	N	-0-					248
04	1770	N	368	-0-	-1402	-0-	6	1	362	2	N	-0-					248
05	496	N	146	-0-	-350	-0-	5	1	141	2	N	-0-					248
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	5	2	23	9	N	21					269
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	9	1	279	2	N	-0-					269

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13195	X	11594	-0-		-1601	-0-	622	1	10832	2	Y	127	130	1			68
								140	9									
03	14105	X	12772	-0-		-1333	-0-	638	1	11994	2	Y	127	129	1			66
								140	9									
04	12360	X	10912	-0-		-1448	-0-	529	1	10258	2	Y	114	127	1			53
								125	9									
05	12915	X	12915	-0-		-0-	-0-	680	1	12137	2	Y	89	85	1			57
								98	9									
06	12360	X	11366	-0-		-994	-0-	699	1	10578	2	Y	81	77	1			61
								89	9									
07	12772	X	11467	-0-		-1305	-0-	714	1	10675	2	Y	71	102	1			30
								78	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9251	X	7890	-0-		-1361	-0-	419	1	7305	2	Y	151	156	1			85
								166	9									
03	9889	X	8766	-0-		-1123	-0-	434	1	8160	2	Y	156	158	1			83
								172	9									
04	9390	X	8313	-0-		-1077	-0-	400	1	7758	2	Y	141	162	1			62
								155	9									
05	8959	X	8559	-0-		-400	-0-	444	1	7930	2	Y	168	132	1			98
								185	9									
06	8670	X	7726	-0-		-944	-0-	469	1	7099	2	Y	144	135	1			107
								158	9									
07	8773	X	7533	-0-		-1240	-0-	463	1	6929	2	Y	128	182	1			53
								141	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10817	X	10817	-0-		-0-	-0-	574	1	10003	2	Y	218	223	1			117
								240	9									
03	10957	X	10957	-0-		-0-	-0-	542	1	10184	2	Y	210	214	1			113
								231	9									
04	10684	X	10684	-0-		-0-	-0-	514	1	9957	2	Y	194	213	1			94
								213	9									
05	10508	X	10508	-0-		-0-	-0-	544	1	9708	2	Y	233	190	1			137
								256	9									
06	9968	X	9968	-0-		-0-	-0-	604	1	9137	2	Y	206	193	1			150
								227	9									
*07	9782	X	9782	-0-		-0-	-0-	601	1	8985	2	Y	178	254	1			74
								196	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7192	X	7098	-0-		-94	-0-	206	1	6873	2	Y	17	20	1			19
								19	9									
03	7688	X	7370	-0-		-318	-0-	214	1	7137	2	Y	17	20	1			16
								19	9									
04	6990	X	6411	-0-		-579	-0-	186	1	6205	2	Y	18	18	1			16
								20	9									
05	7595	X	6002	-0-		-1593	-0-	174	1	5810	2	Y	16					32
								18	9									
06	7350	X	5774	-0-		-1576	-0-	168	1	5585	2	Y	19	38	1			13
								21	9									
*07	7842	X	7842	-0-		-0-	-0-	228	1	7593	2	Y	19	10	1			22
								21	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	3					6
							3	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	61	1	1181	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	61	1	1192	2	Y	-0-					2
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

02	14848	X	11922	-0-	-2926	-0-	11757	2	165	9	Y	150	163	1			173
03	15872	X	12777	-0-	-3095	-0-	12680	2	97	9	Y	88	169	1			92
04	13470	X	12195	-0-	-1275	-0-	12093	2	102	9	Y	93	85	1			100
05	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15549	2	118	9	Y	107	78	1			129
06	12360	X	10759	-0-	-1601	-0-	10672	2	87	9	Y	79	141	1			67
*07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14220	2	84	9	Y	76	77	1			66

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3125	-0-	125	125	3110	2	15	9	Y	14	2	1			12
05	3100	N	5152	-0-	2052	2177	5112	2	40	9	Y	36	16	1			32
06	3000	N	2178	-0-	-822	1355	2157	2	21	9	Y	19	34	1			17
*07	3066	X	1711	-0-	-1355	-0-	1686	2	25	9	Y	23	22	1			18

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

02	174	N	157	-0-	-17	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

02	13456	X	12332	-0-	-1124	-0-	666	1	11600	2	Y	60	62	1			31
							66	9									
03	14384	X	12783	-0-	-1601	-0-	642	1	12073	2	Y	62	62	1			31
							68	9									
04	13920	X	10410	-0-	-3510	-0-	508	1	9845	2	Y	52	57	1			26
							57	9									
05	13206	X	13138	-0-	-68	-0-	693	1	12375	2	Y	64	53	1			37
							70	9									
06	12780	X	12306	-0-	-474	-0-	759	1	11481	2	Y	60	54	1			43
							66	9									
07	13175	X	10988	-0-	-2187	-0-	685	1	10249	2	Y	49	71	1			21
							54	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10817	X	9801	-0-	-1016	-0-	525	1	9147	2	Y	117	119	1			62
							129	9									
03	11563	X	9868	-0-	-1695	-0-	492	1	9252	2	Y	113	115	1			60
							124	9									
04	10830	X	8892	-0-	-1938	-0-	431	1	8354	2	Y	97	122	1			35
							107	9									
05	10974	X	9959	-0-	-1015	-0-	523	1	9338	2	Y	89	71	1			53
							98	9									
06	10620	X	9369	-0-	-1251	-0-	575	1	8707	2	Y	79	74	1			58
							87	9									
07	10478	X	9820	-0-	-658	-0-	611	1	9134	2	Y	68	98	1			28
							75	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	131	1	2307	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	162	1	2825	2	Y	11	4	1			12
							12	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	216	1	3427	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
*07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	224	1	3040	2	Y	11	11	1			10
							12	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	327	-0-	-79	-0-	7	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	62	-0-	-298	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	-0-					-0-

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
02	5887	X	4808	-0-	-1079	-0-	137	1	4577	2	Y	85	108	1			98
							94	9									
03	6293	X	4781	-0-	-1512	-0-	136	1	4547	2	Y	89	104	1			83
							98	9									
04	5250	X	5006	-0-	-244	-0-	143	1	4761	2	Y	93	102	1			74
							102	9									
05	5425	X	4136	-0-	-1289	-0-	119	1	3953	2	Y	58					132
							64	9									
06	5250	X	4749	-0-	-501	-0-	136	1	4544	2	Y	63	146	1			49
							69	9									
07	5177	X	4749	-0-	-428	-0-	137	1	4551	2	Y	55	37	1			67
							61	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5423	X	4992	-0-		-431	-0-	247	1	4732	2	Y	12					24
								13	9									
03	5797	X	4979	-0-		-818	-0-	244	1	4721	2	Y	13	19	1			18
								14	9									
04	4843	X	4843	-0-		-0-	-0-	239	1	4593	2	Y	10	18	1			10
								11	9									
05	5332	X	4932	-0-		-400	-0-	241	1	4682	2	Y	8					18
								9	9									
06	5160	X	5095	-0-		-65	-0-	244	1	4844	2	Y	6	13	1			11
								7	9									
*07	5383	X	5383	-0-		-0-	-0-	258	1	5118	2	Y	6	10	1			7
								7	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. GAS	(I) 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	14616	X	13985	-0-		-631	-0-	317	1	13613	2	Y	50	56	1			58
								55	9									
03	15624	X	14806	-0-		-818	-0-	818	1	13955	2	Y	30	57	1			31
								33	9									
04	14850	X	12982	-0-		-1868	-0-	695	1	12255	2	Y	29	29	1			31
								32	9									
05	15345	X	14261	-0-		-1084	-0-	771	1	13456	2	Y	31	25	1			37
								34	9									
06	14460	X	14277	-0-		-183	-0-	846	1	13402	2	Y	26	44	1			19
								29	9									
*07	15431	X	15431	-0-		-0-	-0-	1056	1	14356	2	Y	17	18	1			18
								19	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. GAS	(I) 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	4553	X	4073	-0-		-480	-0-	202	1	3868	2	Y	3					8
								3	9									
03	4867	X	3308	-0-		-1559	-0-	163	1	3143	2	Y	2	6	1			4
								2	9									
04	4860	X	4625	-0-		-235	-0-	229	1	4389	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
05	5022	X	4614	-0-		-408	-0-	226	1	4384	2	Y	4					8
								4	9									
06	4860	X	4176	-0-		-684	-0-	200	1	3974	2	Y	2	5	1			5
								2	9									
07	4774	X	4265	-0-		-509	-0-	205	1	4058	2	Y	2	4	1			3
								2	9									

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. GAS	(I) 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	10788	X	7392	-0-		-3396	-0-	215	1	7153	2	Y	22	27	1			27
								24	9									
03	11532	X	7731	-0-		-3801	-0-	224	1	7483	2	Y	22	27	1			22
								24	9									
04	9840	X	7575	-0-		-2265	-0-	220	1	7323	2	Y	29	29	1			22
								32	9									
05	10168	X	9076	-0-		-1092	-0-	264	1	8798	2	Y	13					35
								14	9									
06	9840	X	8342	-0-		-1498	-0-	243	1	8087	2	Y	11	35	1			11
								12	9									
07	7905	X	7035	-0-		-870	-0-	205	1	6820	2	Y	9	8	1			12
								10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5104	X	4572	-0-	-532	-0-	227	1	4345	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4746	-0-	-803	-0-	233	1	4513	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4844	-0-	-526	-0-	240	1	4604	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4906	-0-	-643	-0-	240	1	4666	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	3481	-0-	-1439	-0-	167	1	3314	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3168	-0-	-1823	-0-	152	1	3016	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
02	9831	X	9117	-0-	-714	-0-	206	1	8854	2	Y	52	61	1			60
							57	9									
03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	585	1	9991	2	Y	32	59	1			33
							35	9									
04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	523	1	9216	2	Y	25	31	1			27
							28	9									
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	541	1	9441	2	Y	-0-	12	1			15
06	10260	X	9319	-0-	-941	-0-	553	1	8765	2	Y	1	12	1			4
							1	9									
07	10602	X	9257	-0-	-1345	-0-	634	1	8623	2	Y	-0-	2	1			2

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
02	4205	X	2704	-0-	-1501	-0-	134	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	2690	-0-	-1650	-0-	132	1	2558	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	2501	-0-	-1699	-0-	124	1	2377	2	Y	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	234	1	4550	2	Y	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	146	1	2895	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	127	1	2513	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	8729	X	8093	-0-	-636	-0-	184	1	7891	2	Y	16	18	1			21
							18	9									
03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	546	1	9319	2	Y	11	21	1			11
							12	9									
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	501	1	8844	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	550	1	9586	2	Y	16	11	1			18
							18	9									
06	9030	X	7761	-0-	-1269	-0-	460	1	7287	2	Y	13	21	1			10
							14	9									
07	9331	X	8688	-0-	-643	-0-	594	1	8084	2	Y	9	10	1			9
							10	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	111	1	1931	2	Y	79	80	1			42
							87	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	107	1	2007	2	Y	79	80	1			41
							87	9									
04	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	82	1	1598	2	Y	55	74	1			22
							61	9									
05	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	117	1	2089	2	Y	37	35	1			24
							41	9									
06	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	128	1	1939	2	Y	33	32	1			25
							36	9									
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	2	Y	29	42	1			12
							32	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

02	232	N	208	-0-	-24	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	128	1	5495	2	Y	31	38	1			37
							34	9									
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	326	1	5572	2	Y	19	35	1			21
							21	9									
04	5550	X	5240	-0-	-310	-0-	280	1	4936	2	Y	22	19	1			24
							24	9									
05	5735	X	4846	-0-	-889	-0-	262	1	4562	2	Y	20	21	1			23
							22	9									
06	5550	X	5267	-0-	-283	-0-	312	1	4940	2	Y	14	26	1			11
							15	9									
07	5735	X	5184	-0-	-551	-0-	354	1	4820	2	Y	9	10	1			10
							10	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

02	1914	N	1510	-0-	-404	-0-	34	1	1468	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
03	1984	N	1137	-0-	-847	-0-	63	1	1071	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	83	1	1446	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
07	1922	N	1545	-0-	-377	-0-	106	1	1436	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	43	1	1430	2	Y	13	10	1			11
							14	9									
03	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	72	1	2387	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
04	3000	N	4316	-0-	1316	1316	125	1	4154	2	Y	34	18	1			27
							37	9									
05	3100	N	3435	-0-	335	1651	98	1	3270	2	Y	61					88
							67	9									
06	3000	N	4153	-0-	1153	2804	119	1	3957	2	Y	70	116	1			42
							77	9									
*07	6808	X	4004	-0-	-2804	-0-	115	1	3823	2	Y	60	36	1			66
							66	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

02	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	172	1	3295	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	181	1	3507	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	171	1	3283	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	178	1	3454	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	165	1	3276	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	173	1	3435	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	2	N	-0-					101
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	16	1	475	2	N	-0-					101
04	540	N	282	-0-	-258	-0-	5	1	277	2	N	-0-					101
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	34	1	898	2	N	-0-					101
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	19	1	992	2	N	-0-					101
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	34	1	1106	2	N	3					104
							3	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	Y	-0-			85
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	99	1	794	2	Y	10			95
							11	9							
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	662	2	Y	5			100
							6	9							
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	407	2	Y	-0-			100
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	Y	-0-			100
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	68	1	516	2	Y	-0-			100

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1050	2	Y	-0-			3
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	942	2	Y	-0-			3
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	2	Y	-0-			3
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			3
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			3
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	6	1	726	2	Y	-0-			2
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	2	Y	-0-			2
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	923	2	Y	-0-			2
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-			2
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-			2
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

02	870	N	786	-0-	-84	-0-	6	1	780	2	Y	-0-			4
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	856	2	Y	-0-			4
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	38	1	810	2	Y	-0-			4
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-			4
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			Y	-0-			4
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	14	1	1627	2	Y	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	2	Y	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					264
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	872	2	31	9	N	28	107	1			185
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					185
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					185
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					185
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					185

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	13	1			5
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	6	1			2
04	570	N	131	-0-	-439	-0-	129	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	589	N	57	-0-	-532	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2746	2	31	9	Y	28	28	1			25
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2959	2	35	9	Y	32	32	1			25
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2860	2	36	9	Y	33	34	1			24
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2738	2	32	9	Y	29	29	1			24
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2477	2	29	9	Y	26	28	1			22
*07	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	Y	22	20	1			24

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	1254	1241	2	13	9	Y	12	15	1			11
03	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	2440	1172	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	3601	1147	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	2700	N	1184	-0-	-1516	2085	1170	2	14	9	Y	13	12	1			10
06	3000	N	1176	-0-	-1824	261	1163	2	13	9	Y	12	11	1			11
*07	1245	N	984	-0-	-261	-0-	974	2	10	9	Y	9	9	1			11

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2512	-0-	-69	-0-	2484	2	28	9	Y	25	29	1			22
03	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	2631	2	32	9	Y	29	29	1			22
04	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	2563	2	32	9	Y	29	30	1			21
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2662	2	30	9	Y	27	26	1			22
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2654	2	30	9	Y	27	25	1			24
07	2697	N	1625	-0-	-1072	-0-	1601	2	24	9	Y	22	21	1			25

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

02	1363	N	1140	-0-	-223	-0-	1128	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	987	2	12	9	Y	11	13	1			8
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	Y	13	12	1			9
05	1209	N	953	-0-	-256	-0-	942	2	11	9	Y	10	10	1			9
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	969	2	11	9	Y	10	10	1			9
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1049	2	9	9	Y	8	8	1			9

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

02	870	N	801	-0-	-69	-0-	793	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	962	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	810	2	9	9	Y	8	9	1			7
07	992	N	872	-0-	-120	-0-	864	2	8	9	Y	7	6	1			8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22	9	Y	20	21	1			18
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2148	2	25	9	Y	23	23	1			18
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	Y	22	24	1			16
05	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	2018	2	21	9	Y	19	19	1			16
06	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1934	2	23	9	Y	21	19	1			18
07	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	1822	2	17	9	Y	15	15	1			18

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					1
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	Y	12	12	1			10
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	2	11	9	Y	10	9	1			11

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
02	1885	N	1859	-0-	-26	-0-	1839	2	20	9	Y	18	19	1			16
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1824	2	22	9	Y	20	21	1			15
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1837	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1770	2	21	9	Y	19	18	1			16
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1883	2	21	9	Y	19	18	1			17
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1939	2	18	9	Y	16	15	1			18

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
02	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1463	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	DLQ G-10		1559	-0-	1559	3037	1540	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	DLQ G-10		1397	-0-	1397	4434	1380	2	17	9	Y	15	17	1			11
05	2700	N	1497	-0-	-1203	3231	1480	2	17	9	Y	15	14	1			12
06	3000	N	1406	-0-	-1594	1637	1389	2	17	9	Y	15	14	1			13
*07	2863	N	1226	-0-	-1637	-0-	1214	2	12	9	Y	11	11	1			13

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	464	X	53	-0-	-411	-0-	53	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	120	X	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	124	X	42	-0-	-82	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	113	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	189	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	496	N	157	-0-	-339	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	360	N	206	-0-	-154	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	1			2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11	11	1			9
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	12	1			8
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	882	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	875	2	10	9	Y	9	9	1			8
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	Y	7	7	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	102	-0-	-797	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

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

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	1404	2	17	9	Y	15	15	1			13
03	DLQ G-10		1607	-0-	1607	3028	1588	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	DLQ G-10		1610	-0-	1610	4638	1589	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	2700	N	1734	-0-	-966	3672	1716	2	18	9	Y	16	16	1			13
06	3000	N	1755	-0-	-1245	2427	1734	2	21	9	Y	19	16	1			16
*07	3100	N	1535	-0-	-1565	862	1520	2	15	9	Y	14	14	1			16

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		219	-0-	219	219	217	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	DLQ G-10		571	-0-	571	790	564	2	7	9	Y	6	3	1			5
04	DLQ G-10		298	-0-	298	1088	295	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	1247	N	159	-0-	-1088	-0-	155	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	1432	2	15	9	Y	14	15	1			13
03	DLQ G-10		1544	-0-	1544	2991	1525	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	DLQ G-10		1654	-0-	1654	4645	1634	2	20	9	Y	18	18	1			13
05	2700	N	1658	-0-	-1042	3603	1639	2	19	9	Y	17	16	1			14
06	3000	N	1565	-0-	-1435	2168	1547	2	18	9	Y	16	16	1			14
*07	3100	N	1481	-0-	-1619	549	1467	2	14	9	Y	13	12	1			15

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10	11	1			7
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	800	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	794	2	9	9	Y	8	8	1			7
07	899	N	743	-0-	-156	-0-	735	2	8	9	Y	7	6	1			8

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	8	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 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
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	2	12	9	Y	11	14	1			9
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12	13	1			8
05	1395	N	994	-0-	-401	-0-	983	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	1080	N	857	-0-	-223	-0-	846	2	11	9	Y	10	10	1			8
07	1054	N	931	-0-	-123	-0-	923	2	8	9	Y	7	7	1			8

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	471	2	4	9	Y	4	6	1			4
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7	6	1			5
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	569	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	539	2	7	9	Y	6	6	1			5
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	412	2	4	9	Y	4	4	1			5

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	1411	-0-	-97	-0-	1396	2	15	9	Y	14	15	1			13
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1389	2	17	9	Y	15	16	1			12
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1199	2	15	9	Y	14	16	1			10
05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1473	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	Y	15	12	1			13
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1407	2	12	9	Y	11	11	1			13

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	21	9	Y	19	6	1			17
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	Y	6	18	1			5
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	7	1			3
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	187	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1			2

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1914	N	1508	-0-	-406	-0-	1491	2	17	9	Y	15	17	1			13
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	Y	19	18	1			14
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1871	2	23	9	Y	21	20	1			15
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	Y	20	19	1			16
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1819	2	20	9	Y	18	18	1			16
07	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1733	2	17	9	Y	15	14	1			17

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	98	-0-	-472	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	28	-0-	-392	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	1001	-0-	-43	-0-	989	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	2	10	9	Y	9	11	1			7
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	898	2	11	9	Y	10	9	1			8
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	833	2	10	9	Y	9	9	1			8
07	930	N	580	-0-	-350	-0-	572	2	8	9	Y	7	7	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1543	-0-	-139	-0-	13	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	67	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	70	1	1495	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	61	1	1317	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1209	-0-	-441	-0-	57	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1168	-0-	-601	-0-	10	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	742	-0-	-758	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3322	-0-	222	222	3322	2			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
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2289	2	25	9	Y	23	8	1			21
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	2	25	9	Y	23	26	1			18
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	Y	15	22	1			11
05	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	1695	2	17	9	Y	15	14	1			12
06	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	1798	2	20	9	Y	18	14	1			16
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1724	2	17	9	Y	15	14	1			17

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
02	DLQ	G-10	859	-0-	859	859	849	2	10	9	Y	9	11	1			8
03	DLQ	G-10	911	-0-	911	1770	900	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	DLQ	G-10	867	-0-	867	2637	857	2	10	9	Y	9	10	1			7
05	2600	N	954	-0-	-1646	991	944	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	1888	N	897	-0-	-991	-0-	887	2	10	9	Y	9	8	1			8
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	996	2	8	9	Y	7	7	1			8

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
02	2581	N	2226	-0-	-355	-0-	2202	2	24	9	Y	22	26	1			20
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2327	2	26	9	Y	24	25	1			19
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1998	2	25	9	Y	23	26	1			16
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	2199	2	23	9	Y	21	20	1			17
06	2280	N	2134	-0-	-146	-0-	2110	2	24	9	Y	22	20	1			19
07	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2003	2	20	9	Y	18	17	1			20

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
02	609	N	38	-0-	-571	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	23	-0-	-367	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	1			2

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

02	1247	N	1020	-0-	-227	-0-	8	1	1000	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	40	1	986	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1388	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1185	2	8	9	Y	7	10	1			4

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

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		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		79	-0-	79	130	78	2	1	9	Y	1					1
07	DLQ G-10		54	-0-	54	184	53	2	1	9	Y	1	1	1			1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	12	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	68	1	1676	2	Y	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	71	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

02	1653	N	1633	-0-	-20	-0-	1615	2	18	9	Y	16	18	1			14
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1772	2	22	9	Y	20	19	1			15
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1660	2	21	9	Y	19	20	1			14
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1796	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1610	2	19	9	Y	17	16	1			15
07	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1447	2	14	9	Y	13	13	1			15

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	Y	6	10	1			4
04	600	N	243	-0-	-357	-0-	240	2	3	9	Y	3	5	1			2
05	992	N	562	-0-	-430	-0-	560	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	523	2	7	9	Y	6	3	1			5
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	Y	4	4	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	1210	-0-	-8	-0-	1196	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	702	2	8	9	Y	7	12	1			6
04	780	N	309	-0-	-471	-0-	305	2	4	9	Y	4	7	1			3
05	1302	N	48	-0-	-1254	-0-	45	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	1386	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	DLQ G-10		1513	-0-	1513	2914	1495	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	4305	1373	2	18	9	Y	16	17	1			11
05	2600	N	1464	-0-	-1136	3169	1447	2	17	9	Y	15	14	1			12
06	3000	N	1407	-0-	-1593	1576	1390	2	17	9	Y	15	14	1			13
*07	3017	N	1441	-0-	-1576	-0-	1429	2	12	9	Y	11	11	1			13

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		671	-0-	671	671	664	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	DLQ G-10		420	-0-	420	1091	416	2	4	9	Y	4	7	1			3
04	DLQ G-10		232	-0-	232	1323	229	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	1738	N	415	-0-	-1323	-0-	413	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

02	1595	X	1360	-0-	-235	-0-	11	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1017	-0-	-657	-0-	40	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	350	-0-	-1270	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	382	-0-	-1075	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	307	-0-	-1103	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	350	-0-	-1107	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

02	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	1408	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	DLQ G-10		1434	-0-	1434	2859	1417	2	17	9	Y	15	16	1			12
04	DLQ G-10		1315	-0-	1315	4174	1298	2	17	9	Y	15	16	1			11
05	2600	N	1516	-0-	-1084	3090	1502	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	3000	N	1547	-0-	-1453	1637	1529	2	18	9	Y	16	13	1			14
*07	2730	N	1093	-0-	-1637	-0-	1079	2	14	9	Y	13	12	1			15

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

02	1160	N	1072	-0-	-88	-0-	175	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	217	1	1002	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	196	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	223	1	1090	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	194	1	929	2	Y	-0-					-0-
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	7	1			4
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	7	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					-0-
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			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. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	94	-0-	-138	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					1
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	13	1	1507	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	71	1	1729	2	Y	32	30	1			10
							35	9									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	2	Y	20	23	1			7
							22	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	Y	24	15	1			15
							26	9									
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1468	2	18	9	Y	16	22	1			9

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

02	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	1310	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	DLQ G-10		1568	-0-	1568	2892	1549	2	19	9	Y	17	16	1			13
04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	4258	1349	2	17	9	Y	15	17	1			11
05	2600	N	1437	-0-	-1163	3095	1422	2	15	9	Y	14	14	1			11
06	3000	N	1440	-0-	-1560	1535	1423	2	17	9	Y	15	13	1			13
*07	2735	N	1200	-0-	-1535	-0-	1187	2	13	9	Y	12	11	1			14

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	11	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	60	1	1472	2	Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	74	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	Y	12	16	1			11
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1202	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1316	2	15	9	Y	14	12	1			12
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1257	2	12	9	Y	11	10	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	Y	14	11	1			12
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7	13	1			6
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	930	N	271	-0-	-659	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	198	-0-	-462	-0-	196	2	2	9	Y	2					2
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2	2	1			2

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	15	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	75	1	1846	2	Y	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	79	1	1686	2	Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	2	Y	-0-					-0-
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	10	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1950	-0-	-109	-0-	1929	2	21	9	Y	19	21	1			17
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2050	2	24	9	Y	22	22	1			17
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	2	25	9	Y	23	24	1			16
05	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	1992	2	23	9	Y	21	20	1			17
06	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1942	2	22	9	Y	20	19	1			18
07	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	1748	2	17	9	Y	15	15	1			18

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1083	-0-	-77	-0-	177	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	173	-0-	-967	-0-	30	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	122	-0-	-1025	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3209	-0-	-677	-0-	26	1	3146	2	Y	34	32	1			12
							37	9									
03	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	140	1	3429	2	Y	45	43	1			14
							50	9									
04	3870	X	3254	-0-	-616	-0-	144	1	3078	2	Y	29	33	1			10
							32	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	154	1	3317	2	Y	30	32	1			8
							33	9									
06	3510	X	3173	-0-	-337	-0-	147	1	2987	2	Y	35	21	1			22
							39	9									
07	3627	X	2339	-0-	-1288	-0-	2316	2	23	9	Y	21	31	1			12
GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852																	
02	986	N	794	-0-	-192	-0-	130	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	201	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	169	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	141	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	174	1	831	2	Y	-0-					-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874																	
02	2842	X	2368	-0-	-474	-0-	2342	2	26	9	Y	24	26	1			21
03	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	2401	2	29	9	Y	26	27	1			20
04	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2256	2	30	9	Y	27	28	1			19
05	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2312	2	25	9	Y	23	23	1			19
06	2460	X	2240	-0-	-220	-0-	2215	2	25	9	Y	23	22	1			20
07	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	2003	2	20	9	Y	18	17	1			21
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828																	
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1852	2	22	9	Y	20	20	1			15
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1883	2	25	9	Y	23	22	1			16
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2224	2	21	9	Y	19	19	1			16
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2000	2	23	9	Y	21	19	1			18
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1565	2	19	9	Y	17	16	1			19
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024																	
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1616	2	18	9	Y	16	18	1			14
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	2	23	9	Y	21	19	1			16
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1775	2	23	9	Y	21	22	1			15
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1809	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1776	2	20	9	Y	18	17	1			16
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1897	2	17	9	Y	15	14	1			17
GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858																	
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	121	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	82	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	573	-0-	-207	-0-	100	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	269	-0-	-537	-0-	46	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	55	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1109	-0-	-22	-0-	1097	2	12	9	Y	11	13	1			10
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1244	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1298	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1130	2	13	9	Y	12	12	1			10
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1090	2	11	9	Y	10	9	1			11

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	1763	2	20	9	Y	18	22	1			16
03	DLQ G-10		2138	-0-	2138	3921	2113	2	25	9	Y	23	21	1			18
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047	5968	2022	2	25	9	Y	23	24	1			17
05	2600	N	2146	-0-	-454	5514	2124	2	22	9	Y	20	20	1			17
06	3000	N	2119	-0-	-881	4633	2095	2	24	9	Y	22	20	1			19
*07	3100	N	2047	-0-	-1053	3580	2028	2	19	9	Y	17	16	1			20

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1182	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	DLQ G-10		756	-0-	756	1951	748	2	8	9	Y	7	12	1			6
04	DLQ G-10		1333	-0-	1333	3284	1315	2	18	9	Y	16	11	1			11
05	2600	N	679	-0-	-1921	1363	665	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1433	N	70	-0-	-1363	-0-	69	2	1	9	Y	1	11	1			1
07	1364	N	186	-0-	-1178	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	10	1	1236	2	Y	60	57	1			21
							66	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1451	2	Y	80	76	1			25
							88	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1399	2	Y	51	58	1			18
							56	9									
05	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	53	1	1141	2	Y	52	56	1			14
							57	9									
06	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	46	1	932	2	Y	63	38	1			39
							69	9									
07	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1224	2	42	9	Y	38	55	1			22

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	1115	2	12	9	Y	11	13	1			10
03	DLQ G-10		561	-0-	561	1688	554	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1688					Y	-0-	5	1			-0-
05	2346	N	658	-0-	-1688	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	Y	6	1	1			5
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	Y	6	5	1			6

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1311	2	14	9	Y	13	17	1			12
03	DLQ G-10		590	-0-	590	1915	583	2	7	9	Y	6	13	1			5
04	DLQ G-10		496	-0-	496	2411	490	2	6	9	Y	5	6	1			4
05	2600	N	1540	-0-	-1060	1351	1534	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	3000	N	1656	-0-	-1344	7	1637	2	19	9	Y	17	6	1			15
*07	1137	N	1130	-0-	-7	-0-	1115	2	15	9	Y	14	13	1			16

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1503	-0-	-324	-0-	1486	2	17	9	Y	15	20	1			13
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	2	20	9	Y	18	17	1			14
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1653	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1735	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1807	2	20	9	Y	18	16	1			16
07	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1429	2	17	9	Y	15	14	1			17

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1407	2	15	9	Y	14	15	1			13
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	Y	15	16	1			12
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	Y	16	16	1			12
05	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1335	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1453	2	17	9	Y	15	14	1			13
07	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1346	2	13	9	Y	12	11	1			14

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
02	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1561	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	DLQ G-10		1624	-0-	1624	3203	1605	2	19	9	Y	17	18	1			13
04	DLQ G-10		1587	-0-	1587	4790	1566	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	2500	N	1618	-0-	-882	3908	1600	2	18	9	Y	16	16	1			13
06	3000	N	1587	-0-	-1413	2495	1569	2	18	9	Y	16	15	1			14
*07	3100	N	1560	-0-	-1540	955	1546	2	14	9	Y	13	12	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	DLQ G-10		948	-0-	948	948	7	1	784	2	Y	143	135	1			53
							157	9									
03	DLQ G-10		958	-0-	958	1906	29	1	720	2	Y	190	181	1			62
							209	9									
04	DLQ G-10		710	-0-	710	2616	26	1	552	2	Y	120	136	1			46
							132	9									
05	2500	N	647	-0-	-1853	763	23	1	488	2	Y	124	132	1			38
							136	9									
06	1740	N	977	-0-	-763	-0-	38	1	778	2	Y	146	89	1			95
							161	9									
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	718	2	100	9	Y	91	131	1			55

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	17	1	2039	2	Y	-0-					-0-
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	89	1	2185	2	Y	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	2	Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	90	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

02	1363	N	1252	-0-	-111	-0-	10	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	60	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	57	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	61	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	446	X	442	-0-	-4	-0-	436	2	6	9	Y	5	1	1			4
*07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	3	1			4

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	4	-0-	-296	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1257	-0-	-19	-0-	1243	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	856	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	10	1			8
05	1333	N	645	-0-	-688	-0-	635	2	10	9	Y	9	9	1			8
06	840	N	270	-0-	-570	-0-	268	2	2	9	Y	2	8	1			2
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	3	2	1			3

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	401	-0-	-121	-0-	65	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	260	-0-	-340	-0-	45	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	16	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	16	1	1981	2	Y	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	Y	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	89	1	1909	2	Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	88	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	2	23	9	Y	21	19	1			18
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2250	2	28	9	Y	25	24	1			19
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	25	1			16
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2035	2	21	9	Y	19	19	1			16
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2139	2	24	9	Y	22	19	1			19
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1472	2	20	9	Y	18	17	1			20

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
02	609	N	246	-0-	-363	-0-	243	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	148	2	1	9	Y	1	2	1			1
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	201	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	135	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	507	-0-	-513	-0-	88	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	198	-0-	-856	-0-	34	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	289	-0-	-431	-0-	50	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

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
02	783	N	773	-0-	-10	-0-	126	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	98	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	295	-0-	-515	-0-	51	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	73	-0-	-764	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	74	-0-	-466	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

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
02	1479	X	1425	-0-	-54	-0-	1408	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1581	X	1508	-0-	-73	-0-	1491	2	17	9	Y	15	16	1			12
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1424	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1473	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1397	2	17	9	Y	15	14	1			13
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1874	2	12	9	Y	11	11	1			13

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
02	DLQ G-10		893	-0-	893	893	883	2	10	9	Y	9	8	1			8
03	DLQ G-10		717	-0-	717	1610	708	2	9	9	Y	8	10	1			6
04	DLQ G-10		679	-0-	679	2289	670	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	2500	N	853	-0-	-1647	642	845	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	1405	N	763	-0-	-642	-0-	754	2	9	9	Y	8	7	1			7
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	Y	6	6	1			7

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
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1360	2	15	9	Y	14	11	1			12
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17	16	1			13
04	3000	N	3512	-0-	512	512	3467	2	45	9	Y	41	25	1			29
05	2001	N	1489	-0-	-512	-0-	1450	2	39	9	Y	35	35	1			29
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	Y	14	31	1			12
*07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1003	2	13	9	Y	12	11	1			13

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
02	928	N	839	-0-	-89	-0-	133	1	681	2	Y	23	20	1			8
							25	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	163	1	752	2	Y	30	19	1			19
							33	9									
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	158	1	749	2	Y	28	39	1			8
							31	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	186	1	912	2	Y	28	20	1			16
							31	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	167	1	800	2	Y	21	19	1			18
							23	9									
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1038	2	23	9	Y	21	19	1			20

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
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	179	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	128	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	836	-0-	-364	-0-	146	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	713	-0-	-465	-0-	121	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	131	1	627	2	Y	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1198	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2431	1206	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	3661	1215	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	DLQ G-10		1265	-0-	1265	4926	1252	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	2900	N	1187	-0-	-1713	3213	1173	2	14	9	Y	13	12	1			11
*07	3100	N	1091	-0-	-2009	1204	1081	2	10	9	Y	9	9	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	106	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	70	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	90	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	119	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	90	1	431	2	Y	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

02	2146	N	1645	-0-	-501	-0-	1626	2	19	9	Y	17	20	1			15
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	20	1			17
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1883	2	24	9	Y	22	23	1			16
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1813	2	21	9	Y	19	19	1			16
06	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1815	2	20	9	Y	18	18	1			16
07	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	1544	2	17	9	Y	15	14	1			17

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

02	319	N	264	-0-	-55	-0-	262	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	3	1			3
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	247	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	403	N	256	-0-	-147	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			3

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	114	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	321	-0-	-369	-0-	56	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	266	-0-	-447	-0-	45	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	215	-0-	-205	-0-	37	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

02	870	N	839	-0-	-31	-0-	137	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	167	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	164	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	195	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	181	1	867	2	Y	-0-					-0-
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1223	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1220	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1288	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1241	2	14	9	Y	13	12	1			11
07	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1179	2	12	9	Y	11	10	1			12

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

02	1247	N	1205	-0-	-42	-0-	197	1	1008	2	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	250	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	227	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	244	1	1195	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	226	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	8	1			4
04	510	N	377	-0-	-133	-0-	373	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	806	N	365	-0-	-441	-0-	361	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	480	N	196	-0-	-284	-0-	194	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	403	N	148	-0-	-255	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			2

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	11	1	1344	2	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	57	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	923	-0-	-534	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	355	-0-	-1085	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	131	-0-	-1171	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	Y	13	16	1			12
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1441	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1454	2	17	9	Y	15	14	1			13
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1419	2	13	9	Y	12	11	1			14

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	10	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	66	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1341	-0-	-196	-0-	10	1	1184	2	Y	134	127	1			51
							147	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	Y	178	169	1			60
							196	9									
04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	55	1	1174	2	Y	113	128	1			45
							124	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	59	1	1275	2	Y	116	124	1			37
							128	9									
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	58	1	1190	2	Y	138	84	1			91
							152	9									
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1366	2	94	9	Y	85	123	1			53

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	1680	2	19	9	Y	17	19	1			15
03	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3450	1731	2	20	9	Y	18	19	1			14
04	DLQ G-10		1733	-0-	1733	5183	1711	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	DLQ G-10		1719	-0-	1719	6902	1699	2	20	9	Y	18	17	1			15
06	2900	N	1715	-0-	-1185	5717	1696	2	19	9	Y	17	17	1			15
*07	3100	N	1668	-0-	-1432	4285	1653	2	15	9	Y	14	13	1			16

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		501	-0-	501	501	497	2	4	9	Y	4	9	1			4
03	DLQ G-10		273	-0-	273	774	270	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	DLQ G-10		127	-0-	127	901	125	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	901					Y	1	1	1			1
06	965	N	64	-0-	-901	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					1

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	479	-0-	-246	-0-	473	2	6	9	Y	5	7	1			4
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	Y	8	6	1			6
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	527	N	83	-0-	-444	-0-	73	2	10	9	Y	9	8	1			7
06	720	N	24	-0-	-696	-0-	24	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	806	N	21	-0-	-785	-0-	21	2			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 #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	12	1	1472	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	2	Y	40	38	1			12
							44	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	2	Y	26	29	1			9
							29	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	31	19	1			19
							34	9									
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1496	2	22	9	Y	20	28	1			11

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

02	928	N	854	-0-	-74	-0-	7	1	846	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	36	1	760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	40	1	852	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	895	-0-	-65	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	629	-0-	-208	-0-	628	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

02	1102	N	1023	-0-	-79	-0-	8	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	50	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

02	1421	N	1419	-0-	-2	-0-	11	1	1365	2	Y	39	37	1			18
							43	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	2	Y	53	50	1			21
							58	9									
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	63	1	1338	2	Y	32	37	1			16
							35	9									
05	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	65	1	1404	2	Y	34	36	1			14
							37	9									
06	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	57	1	1156	2	Y	40	24	1			30
							44	9									
07	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1259	2	28	9	Y	25	36	1			19

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1504	-0-	-33	-0-	12	1	1492	2	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1669	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	70	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	69	1	1479	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	67	1	1368	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1363	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1139	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2376	1211	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	3455	1065	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	4577	1110	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	2900	N	1176	-0-	-1724	2853	1162	2	14	9	Y	13	11	1			11
*07	3100	N	1115	-0-	-1985	868	1105	2	10	9	Y	9	9	1			11

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	9	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	9	1	1138	2	Y	53	51	1			18
							58	9									
03	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2479	47	1	1148	2	Y	72	68	1			22
							79	9									
04	DLQ G-10		1149	-0-	1149	3628	49	1	1050	2	Y	45	51	1			16
							50	9									
05	DLQ G-10		1271	-0-	1271	4899	54	1	1165	2	Y	47	50	1			13
							52	9									
06	2900	N	1235	-0-	-1665	3234	55	1	1121	2	Y	54	33	1			34
							59	9									
*07	3100	N	1125	-0-	-1975	1259	1088	2	37	9	Y	34	49	1			19

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	889	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	959	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	Y	13	10	1			11
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2255	2	12	9	Y	11	10	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	986	N	855	-0-		-131	-0-	128	1	658	2	Y	63	55	1			21
								69	9									
03	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	162	1	748	2	Y	85	53	1			53
								94	9									
04	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	165	1	781	2	Y	74	106	1			21
								81	9									
05	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	188	1	921	2	Y	77	54	1			44
								85	9									
06	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	166	1	796	2	Y	58	52	1			50
								64	9									
*07	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	1041	2	64	9	Y	58	53	1			55

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	1069	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	1128	2	12	9	Y	11	12	1			9
04	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	1120	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	11	1			10
*07	985	N	985	-0-		-0-	-0-	976	2	9	9	Y	8	8	1			10

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	9	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	53	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	59	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	10	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	51	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	57	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*07	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		531	-0-		531	531	4	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		609	-0-		609	1140	24	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		90	-0-		90	1230	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		30	-0-		30	1260	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	1303	N	43	-0-		-1260	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-		-43	-0-	50	2			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 #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	927	-0-	-117	-0-	7	1	899	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	42	1	906	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	39	1	787	2	Y	19	12	1			12
							21	9									
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1051	2	14	9	Y	13	18	1			7

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	10	1	1196	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
03	DLQ G-10		1366	-0-	1366	2593	53	1	1285	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	3676	48	1	1017	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
05	DLQ G-10		1302	-0-	1302	4978	57	1	1226	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	2900	N	1153	-0-	-1747	3231	53	1	1079	2	Y	19	12	1			12
							21	9									
*07	3100	N	803	-0-	-2297	934	789	2	14	9	Y	13	18	1			7

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	8	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	Y	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	97	1	1976	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	2	20	9	Y	18	21	1			16
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	2	25	9	Y	23	22	1			17
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1949	2	25	9	Y	23	24	1			16
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2045	2	23	9	Y	21	20	1			17
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1908	2	21	9	Y	19	19	1			17
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1909	2	18	9	Y	16	15	1			18

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	Y	-0-					2
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					2
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					2
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	25	1	529	2	Y	-0-					2
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					2
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					2

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	10	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	53	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	52	1	1123	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	52	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	10	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	51	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	993	-0-	-247	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	DLQ G-10		120	-0-	120	244	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		159	-0-	159	403	157	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		155	-0-	155	558	153	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	711	N	153	-0-	-558	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1			1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1087	-0-	-15	-0-	1075	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	563	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	1147	N	247	-0-	-900	-0-	240	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	690	N	82	-0-	-608	-0-	81	2	1	9	Y	1	5	1			1
07	589	N	140	-0-	-449	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1			1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		355	-0-	355	355	352	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	DLQ G-10		212	-0-	212	567	209	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	DLQ G-10		430	-0-	430	997	424	2	6	9	Y	5	3	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	997					Y	4	4	1			4
06	997	N	-0-	-0-	-997	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	1255	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	DLQ G-10		841	-0-	841	2110	831	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	DLQ G-10		709	-0-	709	2819	700	2	9	9	Y	8	9	1			6
05	DLQ G-10		652	-0-	652	3471	644	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	2900	N	746	-0-	-2154	1317	737	2	9	9	Y	8	7	1			7
*07	2017	N	700	-0-	-1317	-0-	693	2	7	9	Y	6	6	1			7

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	1120	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	DLQ G-10		1315	-0-	1315	2447	1300	2	15	9	Y	14	13	1			11
04	DLQ G-10		1397	-0-	1397	3844	1380	2	17	9	Y	15	15	1			11
05	DLQ G-10		1493	-0-	1493	5337	1476	2	17	9	Y	15	14	1			12
06	2900	N	1477	-0-	-1423	3914	1460	2	17	9	Y	15	14	1			13
*07	3100	N	1347	-0-	-1753	2161	1333	2	14	9	Y	13	12	1			14

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1018	-0-	-142	-0-	1007	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	Y	9	11	1			7
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	Y	11	10	1			8
05	1085	N	956	-0-	-129	-0-	945	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11	10	1			9
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1005	2	9	9	Y	8	8	1			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		952	-0-	952	952	942	2	10	9	Y	9	12	1			8
03	DLQ G-10		776	-0-	776	1728	767	2	9	9	Y	8	10	1			6
04	DLQ G-10		256	-0-	256	1984	253	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1984					Y	3	3	1			2
06	2007	N	23	-0-	-1984	-0-	23	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					1
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1			1

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1169	2	14	9	Y	13	12	1			11
07	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1120	2	10	9	Y	9	9	1			11

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	165	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1084	-0-	1084	2097	193	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1215	-0-	1215	3312	212	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1200	-0-	1200	4512	204	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1111	-0-	-1789	2723	192	1	919	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1303	-0-	-1797	926	1303	2			Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	6	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	7	1	782	2	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	35	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	2	Y	-0-					-0-
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

02	1421	X	1237	-0-	-184	-0-	10	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1376	-0-	-143	-0-	54	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1318	-0-	-122	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	61	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1233	-0-	-177	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

02	1421	N	1303	-0-	-118	-0-	1289	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1422	2	17	9	Y	15	15	1			12
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1449	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1474	2	17	9	Y	15	14	1			13
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1			14

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	403	N	155	-0-	-248	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	179	-0-	-211	-0-	177	2	2	9	Y	2					2
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	1			2

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

02	1334	N	1184	-0-	-150	-0-	184	1	942	2	Y	53	47	1			18
							58	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	217	1	1001	2	Y	73	45	1			46
							80	9									
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	218	1	1034	2	Y	65	92	1			19
							72	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	238	1	1163	2	Y	65	46	1			38
							72	9									
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	205	1	982	2	Y	50	45	1			43
							55	9									
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1476	2	56	9	Y	51	46	1			48

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

02	2059	X	1224	-0-	-835	-0-	10	1	1214	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1506	-0-	-695	-0-	59	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1441	-0-	-689	-0-	64	1	1377	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1448	-0-	-102	-0-	64	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1410	-0-	-90	-0-	66	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	DLQ G-10		878	-0-	878	878	143	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		982	-0-	982	1860	175	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		981	-0-	981	2841	171	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1130	-0-	1130	3971	192	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	974	-0-	-1926	2045	168	1	806	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1159	-0-	-1941	104	1159	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1765	2	20	9	Y	18	19	1			16
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	Y	19	20	1			15
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1684	2	21	9	Y	19	20	1			14
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1682	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	Y	19	17	1			16
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1511	2	15	9	Y	14	14	1			16

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
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	Y	14	11	1			11
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	Y	8	13	1			6
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	Y	9	8	1			7
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	Y	9	8	1			8
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	355	2	8	9	Y	7	7	1			8

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
02	870	N	659	-0-	-211	-0-	651	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	384	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	713	N	114	-0-	-599	-0-	110	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	651	2	8	9	Y	7	4	1			6
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	348	2	6	9	Y	5	5	1			6

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
02	1566	N	1380	-0-	-186	-0-	211	1	1081	2	Y	80	70	1			27
							88	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	269	1	1238	2	Y	107	67	1			67
							118	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	270	1	1279	2	Y	96	136	1			27
							106	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	293	1	1433	2	Y	97	68	1			56
							107	9									
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	243	1	1164	2	Y	74	66	1			64
							81	9									
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1682	2	81	9	Y	74	68	1			70

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
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	Y	16	21	1			14
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	Y	12	17	1			9
04	1320	N	293	-0-	-1027	-0-	290	2	3	9	Y	3	10	1			2
05	1643	N	470	-0-	-1173	-0-	467	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1050	N	301	-0-	-749	-0-	297	2	4	9	Y	4	3	1			3
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2	2	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

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

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
02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2818	2	32	9	Y	29	32	1			25
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2087	2	24	9	Y	22	30	1			17
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2767	2	36	9	Y	33	27	1			23
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2782	2	31	9	Y	28	28	1			23
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2599	2	31	9	Y	28	27	1			24
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1754	2	23	9	Y	21	20	1			25

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	516	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	558	N	335	-0-	-223	-0-	329	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	246	2	2	9	Y	2	4	1			2
07	434	N	235	-0-	-199	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3379	2	37	9	Y	34	37	1			30
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3696	2	44	9	Y	40	39	1			31
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3618	2	46	9	Y	42	43	1			30
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3904	2	41	9	Y	37	36	1			31
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4020	2	45	9	Y	41	36	1			36
*07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4113	2	37	9	Y	34	32	1			38

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1601	-0-	-81	-0-	1583	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	Y	14	17	1			11
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1029	2	12	9	Y	11	14	1			8
05	1705	N	905	-0-	-800	-0-	893	2	12	9	Y	11	10	1			9
06	1260	N	574	-0-	-686	-0-	567	2	7	9	Y	6	10	1			5
07	1085	N	330	-0-	-755	-0-	326	2	4	9	Y	4	4	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	14	1	1656	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	76	1	1867	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1720	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	84	1	1799	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	82	1	1665	2	Y	-0-					6
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1	1	1			6

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	1037	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	DLQ G-10		1046	-0-	1046	2094	1033	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	DLQ G-10		1004	-0-	1004	3098	992	2	12	9	Y	11	12	1			8
05	DLQ G-10		925	-0-	925	4023	914	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	2900	N	870	-0-	-2030	1993	859	2	11	9	Y	10	10	1			8
*07	2976	N	983	-0-	-1993	-0-	975	2	8	9	Y	7	7	1			8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	815	2	9	9	Y	8	11	1			7
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1305	2	17	9	Y	15	11	1			11
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1554	2	20	9	Y	18	16	1			13
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1532	2	18	9	Y	16	16	1			13
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1460	2	17	9	Y	15	15	1			13
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	Y	12	11	1			14

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1497	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	1320	N	970	-0-	-350	-0-	43	1	917	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
05	1364	N	989	-0-	-375	-0-	43	1	935	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1320	N	615	-0-	-705	-0-	28	1	575	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
07	992	N	646	-0-	-346	-0-	638	2	8	9	Y	7	10	1			4

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1033	-0-	-127	-0-	1022	2	11	9	Y	10	12	1			9
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	Y	14	12	1			11
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	Y	14	15	1			10
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1272	2	15	9	Y	14	13	1			11
06	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1211	2	13	9	Y	12	12	1			11
07	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1279	2	12	9	Y	11	10	1			12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1540	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	DLQ G-10		1718	-0-	1718	3276	1698	2	20	9	Y	18	18	1			14
04	DLQ G-10		1646	-0-	1646	4922	1625	2	21	9	Y	19	20	1			13
05	DLQ G-10		1698	-0-	1698	6620	1679	2	19	9	Y	17	16	1			14
06	2900	N	1671	-0-	-1229	5391	1652	2	19	9	Y	17	16	1			15
*07	3100	N	1986	-0-	-1114	4277	1971	2	15	9	Y	14	13	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1021	2	12	9	Y	11	11	1			9
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	998	2	12	9	Y	11	12	1			8
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1014	2	12	9	Y	11	10	1			9
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	974	2	10	9	Y	9	8	1			10

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

02	493	N	396	-0-	-97	-0-	392	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	62	-0-	-148	-0-	61	2	1	9	Y	1					1
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	8	1			4
04	540	N	147	-0-	-393	-0-	145	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	868	N	127	-0-	-741	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	480	N	99	-0-	-381	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			1

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

02	1682	N	1653	-0-	-29	-0-	1634	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	19	1			15
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	Y	19	20	1			14
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1827	2	20	9	Y	18	17	1			15
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18	17	1			16
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14	14	1			16

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

02	2233	N	2215	-0-	-18	-0-	2190	2	25	9	Y	23	24	1			20
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2317	2	26	9	Y	24	25	1			19
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2145	2	28	9	Y	25	26	1			18
05	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	2161	2	24	9	Y	22	22	1			18
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2342	2	26	9	Y	24	21	1			21
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2224	2	21	9	Y	19	18	1			22

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	570	N	137	-0-	-433	-0-	135	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	837	N	105	-0-	-732	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

02	1276	N	1248	-0-	-28	-0-	1234	2	14	9	Y	13	15	1			11
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	Y	17	15	1			13
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	2	17	9	Y	15	17	1			11
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	Y	15	14	1			12
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1366	2	14	9	Y	13	13	1			12
07	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1273	2	13	9	Y	12	11	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	2	13	9	Y	12	11	1			10
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1166	2	13	9	Y	12	11	1			11
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1125	2	10	9	Y	9	9	1			11

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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	581	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	826	2	11	9	Y	10	8	1			7
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	Y	8	8	1			7
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	692	2	8	9	Y	7	6	1			8

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
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1599	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	2	19	9	Y	17	18	1			13
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	15	1			13
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	Y	15	15	1			13
07	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1287	2	12	9	Y	11	11	1			13

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
02	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	11	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1531	-0-	1531	2818	60	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1400	-0-	1400	4218	63	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2068	-0-	2068	6286	92	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1499	-0-	-1401	4885	70	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	990	-0-	-2110	2775	990	2			Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	Y	19	19	1			15
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1810	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1867	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	18	1			16
07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1798	2	17	9	Y	15	14	1			17

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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	7	1	828	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
07	837	N	647	-0-	-190	-0-	645	2	2	9	Y	2	4	1			1

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. (I) GAS 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	795	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	510	N	74	-0-	-436	-0-	73	2	1	9	Y	1	5	1			1
05	713	N	109	-0-	-604	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	540	N	372	-0-	-168	-0-	369	2	3	9	Y	3	1	1			3
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	3	1			4

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	13	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	32	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	16	-0-	-1334	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	7	-0-	-1388	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	4	-0-	-776	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		845	-0-	845	845	836	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	DLQ G-10		522	-0-	522	1367	515	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1367					Y	-0-	4	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1367					Y	-0-					-0-
06	1367	N	-0-	-0-	-1367	-0-					Y	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	424	-0-	-359	-0-	420	2	4	9	Y	4	6	1			4
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	Y	9	6	1			6
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	573	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	Y	7	7	1			6
07	744	N	636	-0-	-108	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	1			6

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		565	-0-	565	565	559	2	6	9	Y	5	7	1			5
03	DLQ G-10		364	-0-	364	929	360	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	929					Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ G-10		85	-0-	85	1014	85	2			Y	-0-					-0-
06	1014	N	-0-	-0-	-1014	-0-					Y	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		749	-0-	749	749	740	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	DLQ G-10		516	-0-	516	1265	510	2	6	9	Y	5	8	1			4
04	DLQ G-10		388	-0-	388	1653	382	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	DLQ G-10		243	-0-	243	1896	239	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	2133	N	237	-0-	-1896	-0-	234	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	403	N	130	-0-	-273	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1208	-0-	-271	-0-	1195	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	Y	6	12	1			5
04	750	N	27	-0-	-723	-0-	27	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	1302	N	80	-0-	-1222	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	122	-0-	-448	-0-	121	2	1	9	Y	1					1
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1615	2	18	9	Y	16	20	1			14
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1863	2	23	9	Y	21	19	1			16
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1869	2	23	9	Y	21	22	1			15
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	2	22	9	Y	20	19	1			16
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1674	2	19	9	Y	17	18	1			15
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1329	2	15	9	Y	14	13	1			16

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

02	754	N	689	-0-	-65	-0-	112	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	145	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	172	1	842	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	143	1	685	2	Y	-0-					-0-
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					18
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					18
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			Y	-0-					18
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					18
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1					19
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1					20

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
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					25
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					25
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					25
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					25
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	Y	2					27
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	Y	1					28

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
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					38
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					38
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			Y	-0-					38
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					38
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	916	2	3	9	Y	3					41
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	804	2	1	9	Y	1					42

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
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1483	2	41	9	N	37					175
03	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1522	2	34	9	N	31	148	1			58
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1568	2	39	9	N	35					93
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1565	2	31	9	N	28					121
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1441	2	35	9	N	32					153
07	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1526	2	34	9	N	31	2	8			182

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	314 39	1 9	1142	3	N	35	112	1			-0-
03	1705	N	1191	-0-	-514	-0-	289	1	902	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1073	-0-	-487	-0-	282 6	1 9	785	3	N	5					5
05	1612	N	571	-0-	-1041	-0-	247 3	1 9	321	3	N	3					8
06	1140	N	230	-0-	-910	-0-	60 6	1 9	164	3	N	5					13
07	1116	N	64	-0-	-1052	-0-	34 2	1 9	28	3	N	2					15

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
02	14B	DENY	95	-0-	95	976	88	2	7	9	N	6					324
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	976					N	NO RPT					324
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	886					N	NO RPT					324
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	793					N	NO RPT					324
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					40
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					40
04	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1853	2	9	9	Y	8					48
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					48
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					48
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					48

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	1408	-0-	-1115	-0-	1408	2			Y	-0-					70
03	2883	X	2325	-0-	-558	-0-	2325	2			Y	-0-					70
04	2790	X	2223	-0-	-567	-0-	2223	2			Y	-0-					70
05	2604	X	1718	-0-	-886	-0-	1718	2			Y	-0-					70
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					70
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					70

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	693	-0-	-177	-0-	57	1	636	3	N	-0-					55
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	56	1	666	3	N	-0-					55
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	3	N	-0-					55
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	52	1	633	3	N	-0-					55
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	97	1	853	3	N	-0-					55
07	837	N	243	-0-	-594	-0-	26	1	217	3	N	-0-					55

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	Y	13	45	1			83
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					83
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					83
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	2	7	9	Y	6					89
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1470	2	20	9	Y	18					107
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					107

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	939	-0-	-18	-0-	925	2	14	9	Y	13	45	1			95
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					95
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					95
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	986	2	7	9	Y	6					101
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1012	2	20	9	Y	18					119
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					119

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	Y	13	45	1			87
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					87
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					87
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	973	2	7	9	Y	6					93
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1056	2	20	9	Y	18					111
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					111

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

02	580	N	225	-0-	-355	-0-	5	1	214	2	Y	5	13	0			4
							6	9									
03	527	N	240	-0-	-287	-0-	234	2	6	9	Y	5	3	0			6
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	185	2	6	9	Y	5	10	0			1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	16	12	0			6
							18	9									
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	Y	9	11	0			4
							10	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1025	-0-	-367	-0-	21	1	994	2	Y	9	14	0			7
							10	9									
03	1519	N	1067	-0-	-452	-0-	1	1	1056	2	Y	9	6	0			10
							10	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	Y	12	19	0			3
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	2	Y	13	12	0			4
							14	9									
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	49	1	826	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	87	1	1411	2	Y	11	10	0			4
							12	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1160	-0-	-609	-0-	24	1	1129	2	Y	6	10	0			5
							7	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	3	1	2343	2	Y	12	4	0			13
							13	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	Y	11	21	0			3
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
06	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	107	1	1787	2	Y	11	10	0			4
							12	9									
07	1984	N	1703	-0-	-281	-0-	99	1	1595	2	Y	8	9	0			3
							9	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	38	1	1826	2	Y	27	28	0			21
							30	9									
03	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	2	1	1743	2	Y	24	17	0			28
							26	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	2	23	9	Y	21	44	0			5
05	2015	N	1551	-0-	-464	-0-	3	1	1520	2	Y	25	22	0			8
							28	9									
06	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	84	1	1400	2	Y	21	21	0			8
							23	9									
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1486	2	Y	20	20	0			8
							22	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	24	1	1129	2	Y	27	29	0			21
							30	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1	1	1044	2	Y	23	17	0			27
							25	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	909	2	23	9	Y	21	43	0			5
05	1240	N	828	-0-	-412	-0-	2	1	803	2	Y	21	20	0			6
							23	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	2	Y	27	23	0			10
							30	9									
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	20	22	0			8
							22	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	341	N	163	-0-	-178	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	169	-0-	-513	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

02	1247	N	697	-0-	-550	-0-	14	1	660	2	Y	21	41	0			16
							23	9									
03	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	2	1	1211	2	Y	35	13	0			38
							39	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1179	2	40	9	Y	36	65	0			9
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	3	1	1209	2	Y	41	37	0			13
							45	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1147	2	Y	36	35	0			14
							40	9									
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	34	34	0			14
							37	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

02	2059	N	1033	-0-	-1026	-0-	1021	2	12	9	Y	11	10	1			12
03	1395	N	883	-0-	-512	-0-	873	2	10	9	Y	9	12	1			9
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	14	1			6
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	Y	16	10	1			12
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1902	2	15	9	Y	14	13	1			13
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	2	10	9	Y	9	13	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	892	-0-	-123	-0-	18	1	857	2	Y	15	24	0			11
							17	9									
03	1085	N	864	-0-	-221	-0-	1	1	849	2	Y	13	9	0			15
							14	9									
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	838	2	15	9	Y	14	25	0			4
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	2	1	858	2	Y	15	14	0			5
							17	9									
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	40	1	670	2	Y	11	12	0			4
							12	9									
07	868	N	701	-0-	-167	-0-	40	1	650	2	Y	10	10	0			4
							11	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	Y	11	13	0			8
							12	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	2	1	1296	2	Y	11	7	0			12
							12	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	2	12	9	Y	11	20	0			3
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	3	1	1205	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
06	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	56	1	943	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	73	1	1173	2	Y	10	9	0			4
							11	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2000	2	20	9	Y	18	15	1			20
03	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1946	2	19	9	Y	17	19	1			18
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1837	2	14	9	Y	13	24	1			7
05	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1936	2	17	9	Y	15	11	1			11
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2094	2	14	9	Y	13	12	1			12
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2237	2	14	9	Y	13	13	1			12

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	41	1	1966	2	Y	12	12	0			9
							13	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	2	1	1777	2	Y	9	7	0			11
							10	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1602	2	9	9	Y	8	17	0			2
05	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	3	1	1584	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
06	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	92	1	1535	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
07	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	91	1	1464	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2262	N	2087	-0-	-175	-0-	42	1	1983	2	Y	56	96	0			43
							62	9									
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	4	1	2743	2	Y	69	34	0			78
							76	9									
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2455	2	73	9	Y	66	127	0			17
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	5	1	2517	2	Y	74	68	0			23
							81	9									
06	2730	N	2213	-0-	-517	-0-	121	1	2029	2	Y	57	58	0			22
							63	9									
07	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	147	1	2376	2	Y	58	57	0			23
							64	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
02	1827	N	1814	-0-	-13	-0-	1806	2	8	9	Y	7	3	1			7
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1191	2	4	9	Y	4	5	1			2
05	1953	N	176	-0-	-1777	-0-	176	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	810	N	374	-0-	-436	-0-	373	2	1	9	Y	1					1
07	1240	N	300	-0-	-940	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	1			1

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1682	N	1203	-0-	-479	-0-	25	1	1165	2	Y	12	21	0			9
							13	9									
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	2	1	1807	2	Y	15	7	0			17
							17	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	2	17	9	Y	15	28	0			4
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	103	1	1713	2	Y	16	15	0			6
							18	9									
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	117	1	1898	2	Y	16	16	0			6
							18	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 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
02	1972	N	814	-0-	-1158	-0-	810	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2235	2	12	9	Y	11	4	1			11
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	Y	7	14	1			4
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	Y	8	6	1			6
06	2070	N	1798	-0-	-272	-0-	1791	2	7	9	Y	6	6	1			6
07	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1806	2	6	9	Y	5	6	1			5

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 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
02	1972	N	1878	-0-	-94	-0-	1801	2	77	9	Y	70	62	1			76
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1847	2	76	9	Y	69	75	1			70
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1802	2	61	9	Y	55	95	1			30
05	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1766	2	59	9	Y	54	44	1			40
06	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1771	2	51	9	Y	46	45	1			41
07	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1822	2	51	9	Y	46	45	1			42

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 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
02	1102	N	568	-0-	-534	-0-	558	2	10	9	Y	9	9	1			10
03	1178	N	653	-0-	-525	-0-	643	2	10	9	Y	9	9	1			10
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	2	18	9	Y	16	17	1			9
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1065	2	14	9	Y	13	12	1			10
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	600	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	1178	N	971	-0-	-207	-0-	961	2	10	9	Y	9	6	1			9

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	643	-0-	-1184	-0-	639	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	1953	N	816	-0-	-1137	-0-	810	2	6	9	Y	5	4	1			5
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	Y	8	4	1			6
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1968	2	9	9	Y	8	7	1			7
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6	7	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	22	1	1059	2	Y	17	25	0			13
							19	9									
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1	1	1041	2	Y	14	10	0			17
							15	9									
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	788	2	13	9	Y	12	26	0			3
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	3	1	1326	2	Y	22	18	0			7
							24	9									
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	Y	18	18	0			7
							20	9									
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	Y	18	18	0			7
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

02	551	N	438	-0-	-113	-0-	9	1	412	2	Y	15	23	0			12
							17	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	1	1	656	2	Y	23	10	0			25
							25	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	469	2	19	9	Y	17	38	0			4
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	1	1	416	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	21	18	0			8
							23	9									
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	18	19	0			7
							20	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

02	2379	X	2204	-0-	-175	-0-	45	1	2128	2	Y	28	48	0			22
							31	9									
03	2480	X	1778	-0-	-702	-0-	2	1	1753	2	Y	21	17	0			26
							23	9									
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2538	2	35	9	Y	32	50	0			8
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	7	1	3061	2	Y	43	38	0			13
							47	9									
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	190	1	3181	2	Y	43	40	0			16
							47	9									
*07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	164	1	2643	2	Y	31	35	0			12
							34	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

02	348	N	228	-0-	-120	-0-	227	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	4	8	0			3
							4	9									
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	88	2	1	9	Y	1	2	0			2
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	67	2	3	9	Y	3	3	0			1
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	54	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	248	N	72	-0-	-176	-0-	4	1	67	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	43	1	2057	2	Y	78	110	0			61
							86	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	3	1	2103	2	Y	74	49	0			86
							81	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2132	2	87	9	Y	79	145	0			20
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	5	1	2259	2	Y	93	84	0			29
							102	9									
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	126	1	2097	2	Y	81	79	0			31
							89	9									
*07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	135	1	2176	2	Y	74	76	0			29
							81	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	240	2	Y	3	5	0			3
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	2	0			4
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	254	2	4	9	Y	4	7	0			1
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	1 3	1 9	242	2	Y	3	3	0			1
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	14 3	1 9	235	2	Y	3	3	0			1
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	14 3	1 9	219	2	Y	3	3	0			1

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
02	1334	N	682	-0-	-652	-0-	14 8	1 9	660	2	Y	7	20	0			6
03	1426	N	667	-0-	-759	-0-	1 9	1 9	657	2	Y	8	5	0			9
04	960	N	561	-0-	-399	-0-	553	2	8	9	Y	7	14	0			2
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	1 10	1 9	647	2	Y	9	8	0			3
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	125 29	1 9	2090	2	Y	26	19	0			10
*07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	166 33	1 9	2687	2	Y	30	28	0			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	2	Y	32	29	0			25
							35	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	2	1	1415	2	Y	31	20	0			36
							34	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1256	2	33	9	Y	30	58	0			8
05	1488	N	1064	-0-	-424	-0-	2	1	1033	2	Y	26	26	0			8
							29	9									
06	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	60	1	1001	2	Y	25	24	0			9
							28	9									
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	75	1	1207	2	Y	26	25	0			10
							29	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
02	1711	N	13	-0-	-1698	-0-	12	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3025	2	33	9	Y	30	1	1			30
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2498	2	22	9	Y	20	39	1			11
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	Y	15	15	1			11
06	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1744	2	14	9	Y	13	13	1			11
*07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2026	2	14	9	Y	13	12	1			12

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	738	-0-	-1060	-0-	15	1	714	2	Y	8	12	0			6
							9	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	2	1	1853	2	Y	18	5	0			19
							20	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2005	2	22	9	Y	20	34	0			5
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	4	1	1901	2	Y	22	20	0			7
							24	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	103	1	1719	2	Y	18	18	0			7
							20	9									
07	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	107	1	1732	2	Y	16	17	0			6
							18	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-	3	0			-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	27	1	1291	2	Y	16	18	0			12
							18	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	2	1	1316	2	Y	15	10	0			17
							17	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1217	2	15	9	Y	14	27	0			4
05	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	3	1	1235	2	Y	15	14	0			5
							17	9									
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	71	1	1189	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	Y	14	14	0			5
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	1813	-0-	-1029	-0-	1791	2	22	9	Y	20	30	1			23
03	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2742	2	34	9	Y	31	23	1			31
04	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	2916	2	28	9	Y	25	42	1			14
05	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	2676	2	28	9	Y	25	21	1			18
06	3000	X	2383	-0-	-617	-0-	2363	2	20	9	Y	18	20	1			16
07	3038	X	2563	-0-	-475	-0-	2542	2	21	9	Y	19	18	1			17

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	6	1	262	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	139	-0-	-122	-0-	3	1	134	2	Y	2	4	0			1
							2	9									
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	2	2	9	Y	2	1	0			2
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	5	0			1
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	5	4	0			2
							6	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	132	-0-	-332	-0-	3	1	129	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1229	-0-	-772	-0-	1227	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	2139	N	1252	-0-	-887	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2018	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2949	2	4	9	Y	4	2	1			3
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2530	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2486	2	3	9	Y	3	3	1			2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2335	-0-	-768	-0-	47	1	2256	2	Y	29	36	0			22
							32	9									
03	3317	X	2386	-0-	-931	-0-	3	1	2352	2	Y	28	18	0			32
							31	9									
04	2490	X	2229	-0-	-261	-0-	2199	2	30	9	Y	27	52	0			7
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	5	1	2533	2	Y	35	31	0			11
							39	9									
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	147	1	2449	2	Y	31	30	0			12
							34	9									
07	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	141	1	2283	2	Y	26	28	0			10
							29	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3141	-0-	-78	-0-	64	1	3047	2	Y	27	41	0			21
							30	9									
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	4	1	3268	2	Y	27	17	0			31
							30	9									
04	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	3031	2	29	9	Y	26	50	0			7
05	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	6	1	3044	2	Y	29	27	0			9
							32	9									
06	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	178	1	2976	2	Y	27	26	0			10
							30	9									
07	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	190	1	3075	2	Y	25	25	0			10
							28	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1950	-0-	-22	-0-	40	1	1887	2	Y	21	30	0			16
							23	9									
03	2263	N	2026	-0-	-237	-0-	3	1	2001	2	Y	20	13	0			23
							22	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	2	21	9	Y	19	37	0			5
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	4	1	2057	2	Y	23	21	0			7
							25	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	118	1	1965	2	Y	22	21	0			8
							24	9									
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	129	1	2083	2	Y	20	20	0			8
							22	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

02	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	281	1	13359	2	Y	128	29	0			100
							141	9									
03	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	17	1	12521	2	Y	76	79	0			97
							84	9									
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11210	2	35	9	Y	32	121	0			8
05	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	23	1	10916	2	Y	33	31	0			10
							36	9									
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	598	1	9992	2	Y	30	29	0			11
							33	9									
07	10912	X	7597	-0-	-3315	-0-	441	1	7136	2	Y	18	22	0			7
							20	9									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

02	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					4
03	101	N	96	-0-	-5	-0-	96	3			Y	-0-					4
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					4
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

02	DLQ	G-10	418	-0-	418	418	418	3			Y	-0-					6
03	863	N	445	-0-	-418	-0-	445	3			Y	-0-					6
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					6
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

02	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					8
03	198	N	71	-0-	-127	-0-	71	3			Y	-0-					8
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					8
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

02	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					403
03	401	N	274	-0-	-127	-0-	274	3			Y	-0-					403
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					403
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					403
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
02	DLQ G-10		899	-0-	899	899	899	3			Y	-0-					42
03	1663	N	764	-0-	-899	-0-	764	3			Y	-0-					42
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					42
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-					53
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	N	-0-					53
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	58	1	86	2	N	-0-					53
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	54	1	92	2	N	-0-					53
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	49	1	71	2	N	-0-					53
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	29	1	3	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1144	1	4266	2	N	70					168
							77	9									
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1223	1	4530	2	N	92					260
							101	9									
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1183	1	4418	2	N	85	187	1			158
							94	9									
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1222	1	4414	2	N	96	179	1			75
							106	9									
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	1180	1	4378	2	N	50					125
							55	9									
*07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	970	1	3197	2	N	40					165
							44	9									

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	447	1	527	2	N	7	112	1			26
							8	9									
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	1006	1	1512	2	N	-0-					26
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1034	1	1518	2	N	-0-					26
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	961	1	1660	2	N	4					30
							4	9									
06	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	957	1	1399	2	N	10					40
							11	9									
07	2635	N	492	-0-	-2143	-0-	456	1	36	2	N	-0-					40

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					29
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					29
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					29

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					184
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					184
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					184
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	-0-					184
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					184
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					184

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					138
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					138
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	2			N	-0-					138
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1					140

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					51
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					51
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					51
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					51
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	9	N	8					516
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	32	2	4	9	N	4					520
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15					535
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	162	1			375
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					376
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					376

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

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

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

02	290	N	226	-0-	-64	-0-	13	1	184	2	N	26	13	8			108
							29	9									
03	713	N	363	-0-	-350	-0-	9	1	340	2	N	13					121
							14	9									
04	450	N	169	-0-	-281	-0-	130	2	39	9	N	35	18	8			138
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	123	1	189	2	N	-0-					138
06	360	N	90	-0-	-270	-0-	1	1	48	2	N	10	3	8			145
							30	4	11	9							
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	1	1	45	2	N	8	7	8			146
							9	9									

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

02	4031	X	4009	-0-	-22	-0-	910	1	3093	2	N	5					97
							6	9									
03	4309	X	4291	-0-	-18	-0-	987	1	3297	2	N	6					103
							7	9									
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1171	1	2991	2	N	6					109
							7	9									
05	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	1004	1	3133	2	N	6					115
							7	9									
06	4140	X	3665	-0-	-475	-0-	1237	1	2425	2	N	3					118
							3	9									
*07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1389	1	3053	2	N	3					121
							3	9									

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	N	-0-					92
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-					92
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	N	82					174
							90	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	1	120	2	N	-0-					174
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	N	-0-					174

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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					82
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	268	1	685	2	N	-0-					82
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	457	-0-	-500	-0-	104	1	353	2	N	-0-					38
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	195	1	651	2	N	-0-					38
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					38
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	220	1	906	2	N	32					70
							35	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	167	1	496	2	N	-0-					70
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	338	1	1083	2	N	-0-					70

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
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	405	1	1365	2	N	-0-					149
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	443	1	1466	2	N	-0-					149
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	474	1	1687	2	N	-0-					149
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	405	1	1671	2	N	-0-					149
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	588	1	1731	2	N	-0-					149
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	507	1	1610	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
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	489	1	1679	2	N	-0-					73
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	549	1	1862	2	N	-0-					73
04	3000	N	3163	-0-	163	163	694	1	2469	2	N	-0-					73
05	3100	N	3310	-0-	210	373	642	1	2668	2	N	-0-					73
06	3000	N	3133	-0-	133	506	787	1	2346	2	N	-0-					73
*07	2913	N	2407	-0-	-506	-0-	570	1	1837	2	N	-0-					73

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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
CHATTEN, SUSIE WELL #: 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

02	1189 N	342	-0-	-847	-0-	329	3	13	9	N	12					27
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	168	1	1215	2	N	18	4	8			41
						20	9									
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	192	1	1264	2	N	15					56
						17	9									
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	372	1	1277	2	N	18					74
						20	9									
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	360	1	1255	2	N	8					82
						9	9									
*07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	132	1	1457	2	N	15					97
						17	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

02	1595 N	1392	-0-	-203	-0-	1336	3	56	9	N	51	1	8			125
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	372	1	1282	2	N	53	1	8			177
						58	9									
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	348	1	1334	2	N	50					227
						55	9									
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	372	1	1382	2	N	53					280
						58	9									
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	360	1	1320	2	N	65	184	1	1	8	160
						72	9									
*07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1801	2	72	9	N	65					225

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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 #: 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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	40 80	1 9	1165	2	N	73	58	1			33
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42 51	1 9	1058	2	N	46	53	1			26
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	33 47	1 9	1096	2	N	43	54	1			15
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	30 72	1 9	1312	2	N	65	42	1			38
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	1201	2	N	14	40	1			12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	184	3	40	9	N	36	1	8			120
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1607	3	189	9	N	172	5	8			287
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2390	3	165	9	N	150	338	1			99
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1485	3	108	9	N	98					197
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1987	3	130	9	N	118	166	1			149
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2141	3	110	9	N	100					249

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
02	7568		4016	-0-	-3552	-0-	3907	3	109	9	N	99					147
03	5010		2753	-0-	-2257	-0-	2703	3	50	9	N	45	170	1			22
04	480		-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					22
05	2646		1571	-0-	-1075	-0-	1540	3	31	9	N	28					50
06	6186		4416	-0-	-1770	-0-	4359	3	57	9	N	52					102
*07	8086		5366	-0-	-2720	-0-	5287	3	79	9	N	72					174

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

02	1305 N	1035	-0-	-270	-0-	1026	3	9	9	N	8					142
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	3	30	9	N	27					169
04	1350 N	1018	-0-	-332	-0-	1015	3	3	9	N	3					172
05	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1000	3	1	9	N	1					173
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	3	9	9	N	8					181
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	3	17	9	N	15					196

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	309	-0-	309	317	5	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	79	-0-	79	396	1	1	78	2	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	98	1	10267	2	Y	71	47	0	27	1	8
							78	9									
03	12617	X	11394	-0-	-1223	-0-	126	1	11181	2	Y	79	49	0	28	1	10
							87	9									
04	12480	X	11442	-0-	-1038	-0-	185	1	11166	2	Y	83	57	0	29	1	7
							91	9									
05	12772	X	11501	-0-	-1271	-0-	182	1	11235	2	Y	76	51	0	26	1	6
							84	9									
06	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	176	1	11129	2	Y	68	42	0	24	1	8
							75	9									
07	11811	X	11342	-0-	-469	-0-	175	1	11091	2	Y	69	48	0	20	1	9
							76	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

02	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	142	1	14818	2	Y	140	92	0	53	1	15
							154	9									
03	16740	X	15862	-0-	-878	-0-	174	1	15519	2	Y	154	95	0	54	1	20
							169	9									
04	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	257	1	15487	2	Y	158	110	0	55	1	13
							174	9									
05	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	260	1	16041	2	Y	152	100	0	52	1	13
							167	9									
06	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	253	1	16009	2	Y	135	84	0	48	1	16
							149	9									
*07	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	257	1	16295	2	Y	140	97	0	41	1	18
							154	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

02	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	146	1	15291	2	Y	126	83	0	48	1	14
							139	9									
03	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	178	1	15832	2	Y	134	84	0	47	1	17
							147	9									
04	17520	X	16808	-0-	-712	-0-	271	1	16375	2	Y	147	101	0	51	1	12
							162	9									
05	17918	X	15142	-0-	-2776	-0-	240	1	14769	2	Y	121	81	0	42	1	10
							133	9									
06	16110	X	14192	-0-	-1918	-0-	219	1	13861	2	Y	102	64	0	36	1	12
							112	9									
07	17329	X	14305	-0-	-3024	-0-	220	1	13971	2	Y	104	72	0	31	1	13
							114	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	186	1	19430	2	N	370	242	0	141	1	40
							407	9									
03	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	220	1	19599	2	N	387	241	0	136	1	50
							426	9									
04	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	315	1	19007	2	N	391	272	0	137	1	32
							430	9									
05	19561	X	17523	-0-	-2038	-0-	274	1	16897	2	N	320	214	0	111	1	27
							352	9									
06	18930	X	16123	-0-	-2807	-0-	246	1	15587	2	N	264	166	0	94	1	31
							290	9									
07	19561	X	16234	-0-	-3327	-0-	247	1	15690	2	N	270	187	0	79	1	35
							297	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					34
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	2					36
							2	9									
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					36
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					62
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	6	1	36	2	Y	2					64
							2	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					64
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	23	1	30	2	Y	-0-					55
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					55
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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
02	957	N	712	-0-	-245	-0-	140	1	572	2	Y	-0-					128
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	146	1	711	2	Y	18					146
							20	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	120	1	690	2	Y	-0-					146
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	860	2	Y	25					171
							28	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	115	1	743	2	Y	-0-	37	1			134
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	116	1	691	2	Y	-0-					134

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

02	899	N	862	-0-	-37	-0-	86	1	776	2	Y	-0-					145
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	49	1	445	2	Y	13					158
							14	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					158
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	57	1	702	2	Y	22					180
							24	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	51	1	378	2	Y	1	28	1			153
							1	9									
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	Y	-0-					153

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

02	2117	N	1730	-0-	-387	-0-	267	1	1463	2	Y	-0-					137
03	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	412	1	2006	2	Y	57					194
							63	9									
04	3000	N	3019	-0-	19	19	480	1	2539	2	Y	-0-					194
05	2928	N	2909	-0-	-19	-0-	433	1	2397	2	Y	72					266
							79	9									
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	434	1	2509	2	Y	2	110	1			158
							2	9									
*07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	463	1	2462	2	Y	-0-					158

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 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
02	87	N	6	-0-	-81	-0-	6	2			N	-0-					26
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

02	87	N	43	-0-	-44	-0-	43	2			N	-0-					94
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					94
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					94
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					94
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					94
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					94

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	2	3	9	N	3	3	8			70
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2712	2	77	9	N	70	3	8			137
04	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2226	2	3	9	N	3	3	8			137
05	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	2180	2	67	9	N	61	151	1	4	8	43
06	2700	N	2568	-0-	-132	-0-	2564	2	4	9	N	4	4	8			43
07	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2112	2	4	9	N	4	4	8			43

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					58
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					58
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					58
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					58
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					58
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

02	58	N	32	-0-	-26	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					70
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					70
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	-0-					70
05	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			Y	-0-					70
06	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					70
07	1023	N	413	-0-	-610	-0-	413	2			Y	-0-					70

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	8			120
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	8			120
04	780	N	344	-0-	-436	-0-	344	2			Y	-0-					120
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					120
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					120
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					120

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

02	986	N	961	-0-	-25	-0-	958	2	3	9	N	3	3	8			42
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	N	4	4	8			42
04	1140	N	512	-0-	-628	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			42
05	1023	N	466	-0-	-557	-0-	466	2			N	-0-					42
06	960	N	419	-0-	-541	-0-	419	2			N	-0-					42
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-					42

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

02	1102	N	977	-0-	-125	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1029	2	1	9	N	1	1	8			27
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	988	2			N	-0-					27
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1028	2	169	9	N	154	1	8			180
07	1023	N	695	-0-	-328	-0-	694	2	1	9	N	1	1	8			180

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1	1	8			124
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					124
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					124
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	N	2	2	8			124
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8			124
07	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	1137	2	59	9	N	54	152	1	1	8	25

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					26
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1240	2	51	9	N	46	1	8			71
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			71
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					71
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8			71
07	1364	N	967	-0-	-397	-0-	967	2			N	-0-					71

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					19
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					19
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					19
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1207	2	106	9	N	96					136
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2262	2	63	9	N	57	164	1	4	8	25
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8			25
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					25
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1262	2	157	9	N	143					168
07	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			168

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
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1984	2	107	9	N	97	186	1	4	8	32
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	2	6	9	N	5	5	8			32
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	9	N	3	3	8			32
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1740	2	32	9	N	29	1	8			60
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			60
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8			60

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
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					137
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					137
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					137
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					137
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	716	2	88	9	N	80					217
07	806	N	548	-0-	-258	-0-	548	2			N	-0-					217

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
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8			111
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	2	1	9	N	1	1	8			111
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					111
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					111
06	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1104	2	1	9	N	1	1	8			111
07	1209	N	866	-0-	-343	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8			111

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	609	N	245	-0-	-364	-0-	243	2	2	9	N	2	2	8			189
03	744	N	171	-0-	-573	-0-	169	2	2	9	N	2	2	8			189
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5	5	8			189
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	2	10	9	N	9	9	8			189
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3	3	8			189
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					189

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
02	3915	X	3491	-0-	-424	-0-	3490	2	1	9	N	1	1	8			80
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	3781	2	1	9	N	1	1	8			80
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4086	2	127	9	N	115	168	1			27
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4839	2	3	9	N	3	3	8			27
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4162	2	2	9	N	2	2	8			27
07	4340	X	2710	-0-	-1630	-0-	2709	2	1	9	N	1	1	8			27

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	77	-0-	-300	-0-	77	3			N	-0-					79
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-					79
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					79
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	3	N	-0-					79
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	9	1	15	3	N	-0-					79
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	10	1	20	2	N	-0-					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

02	377	N	330	-0-	-47	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	Y	3					3
							3	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	69	1	224	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	106	1	347	3	Y	-0-					1
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	95	1	313	3	Y	8					9
							9	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	70	1	229	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	28	1	91	3	Y	-0-					4

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

02	1537	N	835	-0-	-702	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

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-
06 INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					29
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					29
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					29
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					29
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					29

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					26
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					26
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					26
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					26
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					26
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	31	1	266	3	Y	5					63
							6	9									
03	713	N	334	-0-	-379	-0-	41	1	291	3	Y	2					65
							2	9									
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	45	1	275	3	Y	15					80
							17	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	43	1	271	3	Y	2					82
							2	9									
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	28	1	260	3	Y	3					85
							3	9									
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	47	1	240	3	Y	4					89
							4	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

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

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
02	464	N	401	-0-	-63	-0-	41	1	354	3	Y	5					17
							6	9									
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	55	1	392	3	Y	7					24
							8	9									
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	60	1	367	3	Y	14					38
							15	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	3	Y	-0-					38
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	40	1	367	3	Y	3					41
							3	9									
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	63	1	318	3	Y	5					46
							6	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

02	348	N	313	-0-	-35	-0-	32	1	277	3	Y	4					42
							4	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	69	1	488	3	Y	1					43
							1	9									
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	47	1	288	3	Y	13					56
							14	9									
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	45	1	283	3	Y	-0-					56
06	510	N	302	-0-	-208	-0-	30	1	270	3	Y	2					58
							2	9									
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	48	1	244	3	Y	4					62
							4	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	144	1	2047	3	Y	45					72
							50	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1939	3	Y	21	70	1			23
							23	9									
04	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	103	1	1778	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
05	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	104	1	1719	3	Y	14					24
							15	9									
06	1920	N	1334	-0-	-586	-0-	76	1	1236	3	Y	20	21	1			23
							22	9									
07	1953	N	1207	-0-	-746	-0-	68	1	1126	3	Y	12	14	1			21
							13	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	3			Y	-0-					35
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					35
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					35
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					35
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					35
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

02	7221	X	6562	-0-	-659	-0-	416	1	5924	3	N	202	3	8			286
							222	9									
03	7409	X	7265	-0-	-144	-0-	370	1	6688	3	N	188	278	1	9	8	187
							207	9									
04	7170	X	7063	-0-	-107	-0-	374	1	6469	3	N	200	154	1	10	8	223
							220	9									
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	403	1	6662	3	N	171					394
							188	9									
06	7020	X	6738	-0-	-282	-0-	375	1	6106	3	N	234	337	1	11	8	280
							257	9									
07	7285	X	6891	-0-	-394	-0-	381	1	6322	3	N	171	167	1	5	8	279
							188	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	742	-0-	-3608	-0-	77	1	665	3	N	-0-					
03	4650	X	689	-0-	-3961	-0-	81	1	575	3	N	30					146
							33	9									
04	4500	X	238	-0-	-4262	-0-	34	1	204	3	N	-0-					146
05	4650	X	197	-0-	-4453	-0-	27	1	170	3	N	-0-					146
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	262	1	2400	3	N	36	1	8			181
							40	9									
07	806	X	184	-0-	-622	-0-	30	1	154	3	N	-0-					181

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7636	3	22	9	N	20	1	8			87
03	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9447	3	59	9	N	54	3	8			138
04	6840	X	6540	-0-	-300	-0-	6525	3	15	9	N	14	2	8			150
05	7068	X	1354	-0-	-5714	-0-	1354	3			N	-0-					150
06	6840	X	1057	-0-	-5783	-0-	1057	3			N	-0-					150
*07	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	14958	3	69	9	N	63	3	8			210

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

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

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 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
02	2378	N	1614	-0-	-764	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1547	-0-	-871	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 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
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1292	2	193	9	N	175	175	1			-0-
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					54
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					54
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					54
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					54
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
02	609	N	479	-0-	-130	-0-	479	2			N	-0-					37
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8			37
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5	5	8			37
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					37
06	480	N	70	-0-	-410	-0-	11	1	59	2	N	-0-	37	1			-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	191	1	302	2	N	13					13
							14	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	53	1	201	3	N	-0-					92
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	201	3	N	-0-					92
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	201	3	N	-0-					92
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	201	3	N	-0-					92
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	17	1	72	3	N	-0-					92
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	45	1	169	3	N	-0-					92

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1996	-0-	-5	-0-	1891	2	105	9	N	95	14	8			152
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					152
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	2			N	-0-					152
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2038	2	275	9	N	250	180	1			222
06	2070	N	1479	-0-	-591	-0-	1479	2			N	-0-					222
07	1953	N	1554	-0-	-399	-0-	1554	2			N	-0-					222

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	822	-0-	-396	-0-	819	2	3	9	N	3	3	8			40
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					40
04	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					40
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					40
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-					40
07	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					40
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					40
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					40
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					40
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					40
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					40

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

02	1102	N	1082	-0-	-20	-0-	1054	2	28	9	Y	25					40
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	847	2			Y	-0-					40
04	1080	N	646	-0-	-434	-0-	646	2			Y	-0-					40
05	1147	N	529	-0-	-618	-0-	529	2			Y	-0-					40
06	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			Y	-0-					40
07	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					40

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

02	2900	N	3074	-0-	174	174	3074	2			N	-0-					-0-
03	2891	N	2717	-0-	-174	-0-	2716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1992	-0-	-468	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1850	-0-	-692	-0-	1848	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1705	X	1188	-0-	-517	-0-	1187	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	1650	X	1415	-0-	-235	-0-	1389	2	26	9	Y	24	1	8			50
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2269	2	30	9	Y	27					77
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2386	2	15	9	Y	14	4	8			87
*07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2334	2	14	9	Y	13	3	8			97

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

02	667	X	174	-0-	-493	-0-	174	2			Y	-0-					22
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					22
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					22
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					22
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					22
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-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

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					90
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					28
03	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					28
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					28
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					28
06	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					28
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	1	-0-	-521	-0-	1	2			N	-0-					27
03	558	N	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-					27
04	540	N	32	-0-	-508	-0-	32	2			N	-0-					27
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					23
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					23
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					23
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					23
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					23
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					23

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	137	2			N	-0-					26
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					26
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					26
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					26
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					26

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
02	1450	N	1226	-0-	-224	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1012	-0-	-1499	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	817	-0-	-923	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					27
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			27
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1	1	8			27
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					27
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			27

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	638	N	415	-0-	-223	-0-	412	2	3	9	N	3	3	8			127
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					127
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	529	2	70	9	N	64	164	1			27
05	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			N	-0-					27
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					27
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					27

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	108	1	1	8	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2165	N	2160	-0-	-5	-0-	2158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2048	2	55	9	N	50					50
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2087	2	22	9	N	20					70
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1951	2	17	9	N	15					85
07	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2025	2	19	9	N	17	2	8			100

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	703	2	3	9	N	3	3	8			73
03	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					73
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					73
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					73
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	52	1			22

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1160	X	1118	-0-	-42	-0-	6	1	1112	2	Y	-0-					53
03	899	X	810	-0-	-89	-0-	810	2			Y	-0-					53
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	167	1	1016	2	Y	-0-					53
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	210	1	1144	2	Y	-0-					53
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	193	1	1030	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
07	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	170	1	922	2	Y	-0-					53

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
02	3016	X	1946	-0-	-1070	-0-	11	1	1935	2	Y	-0-					44
03	2790	X	1894	-0-	-896	-0-	1894	2			Y	-0-					44
04	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	343	1	2082	2	Y	-0-					44
05	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	317	1	1731	2	Y	-0-					44
06	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	317	1	1692	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	2511	X	2287	-0-	-224	-0-	357	1	1930	2	Y	-0-					44

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2	2	8			37
03	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	5			37
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	8			37
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					37
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	Y	1	1	8			37
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	Y	1	1	8			37

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					45
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					45
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					45
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					45
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					45
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

02	18212	X	17205	-0-	-1007	-0-	17095	2	110	9	N	100	183	1			36
03	19189	X	17433	-0-	-1756	-0-	17371	2	62	9	N	56					92
04	18480	X	15686	-0-	-2794	-0-	15574	2	112	9	N	102					194
05	18724	X	17329	-0-	-1395	-0-	17257	2	72	9	N	65	171	1			88
06	17790	X	16234	-0-	-1556	-0-	16134	2	100	9	N	91					179
07	18383	X	16641	-0-	-1742	-0-	16503	2	138	9	N	125	242	1			62

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					41
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					41
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

02	30102	X	28924	-0-	-1178	-0-	100	1	28563	2	N	237	185	1	24	8	89
							261	9									
03	31899	X	30131	-0-	-1768	-0-	124	1	29728	2	N	254	183	1	18	8	142
							279	9									
04	30870	X	30307	-0-	-563	-0-	120	1	29937	2	N	227	173	1	9	8	187
							250	9									
05	31899	X	31108	-0-	-791	-0-	124	1	30773	2	N	192	344	1	1	8	34
							211	9									
06	30570	X	29818	-0-	-752	-0-	89	1	29541	2	N	171	4	8			201
							188	9									
07	31310	X	31037	-0-	-273	-0-	117	1	30707	2	N	194	216	1	27	8	152
							213	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

02	20097	X	17955	-0-	-2142	-0-	17841	2	114	9	N	104	179	1	20	8	94
03	21421	X	18800	-0-	-2621	-0-	18640	2	160	9	N	145	23	8			216
04	20730	X	16691	-0-	-4039	-0-	16583	2	108	9	N	98	184	1	10	8	120
05	20553	X	17080	-0-	-3473	-0-	16985	2	95	9	N	86	176	1			30
06	19260	X	15689	-0-	-3571	-0-	15633	2	56	9	N	51	1	8			80
07	19189	X	16012	-0-	-3177	-0-	15865	2	147	9	N	134	163	1	24	8	27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

02	725	N	713	-0-	-12	-0-	705	2	8	9	Y	7					33
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	178	1	727	2	Y	8	31	1			10
							9	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	150	1	686	2	Y	6					16
							7	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	156	1	631	2	Y	6					22
							7	9									
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	125	1	616	2	Y	6	23	1			5
							7	9									
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	120	1	622	2	Y	5					10
							6	9									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

02	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	223	1	1290	2	Y	9					41
							10	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	352	1	1440	2	Y	11	38	1			14
							12	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	332	1	1521	2	Y	7					21
							8	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	348	1	1409	2	Y	8					29
							9	9									
06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	265	1	1308	2	Y	7	30	1			6
							8	9									
07	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	255	1	1319	2	Y	4					10
							4	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	8 4	1 9	43	2	Y	4					23
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	10 6	1 9	39	2	Y	5	22	1			6
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	29	2	Y	3					9
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	9 6	1 9	36	2	Y	5					14
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	7 4	1 9	37	2	Y	4	14	1			4
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	86	2	Y	2					6

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	49	2	Y	7					33
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	48	2	Y	8	30	1			11
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	11 6	1 9	50	2	Y	5					16
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	48	2	Y	6					22
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	48	2	Y	7	23	1			6
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	50	2	Y	4					10

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	728	-0-	-142	-0-	106	1 8 9	614	2	Y	7					33
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	163	1 9 9	667	2	Y	8	30	1			11
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	163	1 6 9	746	2	Y	5					16
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	177	1 7 9	717	2	Y	6					22
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	134	1 6 9	662	2	Y	5	23	1			4
07	961	N	747	-0-	-214	-0-	121	1 2 9	624	2	Y	2					6

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
02	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	5633	-0-	-4507	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
06	10500	X	7208	-0-	-3292	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10650	-0-	-200	-0-	10650	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

	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
02	319	X	315	-0-	-4	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
*07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

	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
02	33939	X	33939	-0-	-0-	-0-	33939	2			N	-0-					-0-
03	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	27505	-0-	-5645	-0-	27505	2			N	-0-					-0-
05	36270	X	-0-	-0-	-36270	-0-					N	-0-					-0-
06	36030	X	25236	-0-	-10794	-0-	25236	2			N	-0-					-0-
*07	42584	X	42584	-0-	-0-	-0-	42584	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1044 N	849	-0-	-195	-0-	849	2			N	-0-					185
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					185
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					185
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					185
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					185
*07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					185

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15690 08/11/2019

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC //CONT.// 181524
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	653	2	47	9	N	43					130
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	808	2	48	9	N	44					174
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	658	2	31	9	N	28					202
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	739	2	46	9	N	42					244
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	681	2	36	9	N	33	1	8			276
*07	713	N	693	-0-	-20	-0-	673	2	20	9	N	18	1	8			293

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					360
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					360
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					360
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					360
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					360

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	174	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	261	N	90	-0-	-171	-0-	6	1	78	3	Y	5					31
							6	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	Y	3					34
							3	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	935	3	Y	6	31	1			9
							7	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	512	3	Y	2					11
							2	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	749	3	Y	7					18
							8	9									
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	58	1	736	3	Y	4					22
							4	9									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	26	1	645	3	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					314
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					314
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	186	1			128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	168	1	317	3	Y	24					152
							26	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	538	-0-	538	538	538	3			Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

02	319	N	18	-0-	-301	-0-	18	1			N	-0-					236
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					236
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					236
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	185	1	120	9	N	109	168	1			177

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					57
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	8					65
							9	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					65
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
07	14B2 EXT	559	-0-	559	559	542	3	17	9		Y	15					28

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2241	N	193	-0-	-2048	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					88
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	5					93
							6	9									
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					93
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					93
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					93
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					93

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8555	X	6441	-0-	-2114	-0-	447	1	5947	3	Y	43	67	1			25
							47	9									
03	9145	X	7591	-0-	-1554	-0-	533	1	7006	3	Y	47	38	1			34
							52	9									
04	8220	X	6571	-0-	-1649	-0-	469	1	6056	3	Y	42	64	1			12
							46	9									
05	8494	X	6289	-0-	-2205	-0-	461	1	5785	3	Y	39					51
							43	9									
06	8220	X	6708	-0-	-1512	-0-	491	1	6178	3	Y	35	42	1			44
							39	9									
07	7595	X	7197	-0-	-398	-0-	526	1	6631	3	Y	36	61	1			19
							40	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9483	X	8907	-0-	-576	-0-	621	1	8264	3	Y	20	31	1			12
							22	9									
03	9827	X	9693	-0-	-134	-0-	683	1	8986	3	Y	22	18	1			16
							24	9									
04	9360	X	9167	-0-	-193	-0-	657	1	8489	3	Y	19	29	1			6
							21	9									
05	9672	X	9414	-0-	-258	-0-	694	1	8700	3	Y	18					24
							20	9									
06	9270	X	9046	-0-	-224	-0-	664	1	8363	3	Y	17	20	1			21
							19	9									
07	9703	X	9236	-0-	-467	-0-	678	1	8539	3	Y	17	29	1			9
							19	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

02	3335	X	3130	-0-	-205	-0-	219	1	2911	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	230	1	3030	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3077	-0-	-493	-0-	221	1	2856	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3056	-0-	-633	-0-	226	1	2830	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2831	-0-	-409	-0-	208	1	2623	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3098	-0-	-250	-0-	228	1	2870	3	Y	-0-					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

02	10005	X	9373	-0-	-632	-0-	9331	3	42	9	Y	38	57	1			22
03	10695	X	10011	-0-	-684	-0-	9967	3	44	9	Y	40	33	1			29
04	10350	X	9525	-0-	-825	-0-	9486	3	39	9	Y	35	54	1			10
05	10323	X	9825	-0-	-498	-0-	9788	3	37	9	Y	34					44
06	9810	X	9424	-0-	-386	-0-	9390	3	34	9	Y	31	36	1			39
07	10013	X	9609	-0-	-404	-0-	9575	3	34	9	Y	31	54	1			16

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

02	18154	X	17547	-0-	-607	-0-	1219	1	16215	3	Y	103	154	1			60
							113	9									
03	19406	X	18608	-0-	-798	-0-	1307	1	17184	3	Y	106	89	1			77
							117	9									
04	18360	X	17363	-0-	-997	-0-	1240	1	16018	3	Y	95	145	1			27
							105	9									
05	18848	X	17058	-0-	-1790	-0-	1253	1	15705	3	Y	91					118
							100	9									
06	18210	X	16751	-0-	-1459	-0-	1226	1	15433	3	Y	84	97	1			105
							92	9									
07	18755	X	16962	-0-	-1793	-0-	1241	1	15630	3	Y	83	144	1			44
							91	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS	(I) 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	7627	X	5901	-0-		-1726	-0-	258	1	5581	3	Y	56	93	1			62
								62	9									
03	7595	X	6858	-0-		-737	-0-	388	1	6407	3	Y	57	24	1			95
								63	9									
04	7440	X	6749	-0-		-691	-0-	508	1	6196	3	Y	41	136	1			-0-
								45	9									
05	7688	X	6769	-0-		-919	-0-	500	1	6201	3	Y	62					62
								68	9									
06	6660	X	6251	-0-		-409	-0-	456	1	5765	3	Y	27					89
								30	9									
07	6975	X	6149	-0-		-826	-0-	458	1	5651	3	Y	36	34	1			91
								40	9									

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. GAS	(I) 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	12818	X	10665	-0-		-2153	-0-	741	1	9852	3	Y	65					295
								72	9									
03	13702	X	11419	-0-		-2283	-0-	801	1	10528	3	Y	82					377
								90	9									
04	12630	X	10755	-0-		-1875	-0-	772	1	9969	3	Y	13	343	1			47
								14	9									
05	11718	X	11283	-0-		-435	-0-	831	1	10421	3	Y	28					75
								31	9									
06	11040	X	10426	-0-		-614	-0-	763	1	9608	3	Y	50					125
								55	9									
07	11408	X	10928	-0-		-480	-0-	801	1	10093	3	Y	31					156
								34	9									

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. GAS	(I) 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	17023	X	16553	-0-		-470	-0-	730	1	15772	3	Y	46	35	1			59
								51	9									
03	17794	X	17138	-0-		-656	-0-	715	1	16364	3	Y	54	34	1			79
								59	9									
04	17220	X	16513	-0-		-707	-0-	645	1	15828	3	Y	36	84	1			31
								40	9									
05	17701	X	16910	-0-		-791	-0-	658	1	16195	3	Y	52					83
								57	9									
06	17130	X	16369	-0-		-761	-0-	632	1	15684	3	Y	48	32	1			99
								53	9									
07	17701	X	16514	-0-		-1187	-0-	642	1	15820	3	Y	47	94	1			52
								52	9									

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. GAS	(I) 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	15312	X	10881	-0-		-4431	-0-	823	1	9924	3	Y	122	125	1			104
								134	9									
03	16368	X	10188	-0-		-6180	-0-	1008	1	9145	3	Y	32	60	1			76
								35	9									
04	15270	X	11681	-0-		-3589	-0-	1104	1	10512	3	Y	59	106	1			29
								65	9									
05	15779	X	12039	-0-		-3740	-0-	1142	1	10845	3	Y	47	19	1			57
								52	9									
06	14400	X	10988	-0-		-3412	-0-	1085	1	9846	3	Y	52	55	1			54
								57	9									
07	12059	X	10919	-0-		-1140	-0-	1132	1	9739	3	Y	44	73	1			25
								48	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	12325	X	11010	-0-	-1315	-0-	480	1	10380	3	Y	136	129	1			155
							150	9									
03	12710	X	11074	-0-	-1636	-0-	459	1	10509	3	Y	96	126	1			125
							106	9									
04	11940	X	10702	-0-	-1238	-0-	411	1	10080	3	Y	192	240	1			77
							211	9									
05	12152	X	10964	-0-	-1188	-0-	418	1	10293	3	Y	230					307
							253	9									
06	11760	X	10426	-0-	-1334	-0-	404	1	10022	3	Y	-0-	119	1			188
07	11780	X	10524	-0-	-1256	-0-	408	1	10052	3	Y	58	116	1			130
							64	9									

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
02	10208	X	9421	-0-	-787	-0-	404	1	8739	3	Y	253	417	1			280
							278	9									
03	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	530	1	9374	3	Y	146	109	1			317
							161	9									
04	10560	X	9259	-0-	-1301	-0-	595	1	8662	3	Y	2	205	1			114
							2	9									
05	10571	X	9348	-0-	-1223	-0-	618	1	8710	3	Y	18					132
							20	9									
06	9840	X	8695	-0-	-1145	-0-	590	1	8096	3	Y	8					140
							9	9									
07	10075	X	9019	-0-	-1056	-0-	586	1	8421	3	Y	11	53	1			98
							12	9									

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
02	6061	X	4767	-0-	-1294	-0-	204	1	4410	3	Y	139	240	1			154
							153	9									
03	5952	X	2706	-0-	-3246	-0-	280	1	2265	3	Y	146	60	1			240
							161	9									
04	6630	X	3586	-0-	-3044	-0-	226	1	3246	3	Y	104	344	1			-0-
							114	9									
05	6851	X	5812	-0-	-1039	-0-	375	1	5268	3	Y	154					154
							169	9									
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	459	1	5657	3	Y	67					221
							74	9									
*07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	453	1	5633	3	Y	91	84	1			228
							100	9									

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
02	11629	X	10756	-0-	-873	-0-	812	1	9799	3	Y	132	126	1			113
							145	9									
03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	1011	1	12638	3	Y	3	65	1			51
							3	9									
04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	956	1	11892	3	Y	20	61	1			10
							22	9									
05	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	1018	1	12618	3	Y	17	7	1			20
							19	9									
06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	1028	1	12203	3	Y	18	19	1			19
							20	9									
*07	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	1096	1	12868	3	Y	15	25	1			9
							17	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14558	X	13287	-0-	-1271	-0-	579	1	12506	3	Y	184	137	1			233
							202	9									
03	14849	X	14159	-0-	-690	-0-	583	1	13334	3	Y	220	136	1			317
							242	9									
04	14160	X	13525	-0-	-635	-0-	524	1	12844	3	Y	143	336	1			124
							157	9									
05	14477	X	13977	-0-	-500	-0-	536	1	13213	3	Y	207					331
							228	9									
06	13860	X	13089	-0-	-771	-0-	499	1	12377	3	Y	194	129	1			396
							213	9									
07	14198	X	13049	-0-	-1149	-0-	501	1	12339	3	Y	190	378	1			208
							209	9									

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
02	13949	X	13103	-0-	-846	-0-	987	1	11912	3	Y	185	176	1			158
							204	9									
03	14849	X	13668	-0-	-1181	-0-	1003	1	12531	3	Y	122	91	1			189
							134	9									
04	13860	X	12963	-0-	-897	-0-	950	1	11824	3	Y	172	276	1			85
							189	9									
05	14322	X	13120	-0-	-1202	-0-	968	1	12001	3	Y	137	56	1			166
							151	9									
06	13860	X	12128	-0-	-1732	-0-	929	1	11032	3	Y	152	160	1			158
							167	9									
07	14012	X	12518	-0-	-1494	-0-	971	1	11406	3	Y	128	213	1			73
							141	9									

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
02	6438	X	6153	-0-	-285	-0-	272	1	5881	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6718	-0-	-164	-0-	301	1	6409	3	Y	7					7
							8	9									
04	6660	X	5392	-0-	-1268	-0-	449	1	4933	3	Y	9	16	1			-0-
							10	9									
05	6572	X	5215	-0-	-1357	-0-	452	1	4750	3	Y	12					12
							13	9									
06	6360	X	4802	-0-	-1558	-0-	427	1	4368	3	Y	6					18
							7	9									
07	6727	X	4715	-0-	-2012	-0-	398	1	4309	3	Y	7	7	1			18
							8	9									

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
02	9222	X	8740	-0-	-482	-0-	660	1	7963	3	Y	106	99	1			90
							117	9									
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	649	1	8103	3	Y	70	52	1			108
							77	9									
04	9390	X	8275	-0-	-1115	-0-	608	1	7559	3	Y	98	158	1			48
							108	9									
05	9703	X	8351	-0-	-1352	-0-	617	1	7647	3	Y	79	32	1			95
							87	9									
06	9390	X	7189	-0-	-2201	-0-	552	1	6551	3	Y	78	91	1			82
							86	9									
07	9331	X	7892	-0-	-1439	-0-	613	1	7199	3	Y	73	113	1			42
							80	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS	(I) 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	19372	X	17705	-0-		-1667	-0-	1344	1	16216	3	Y	132	126	1			113
								145	9									
03	20460	X	18513	-0-		-1947	-0-	1365	1	17052	3	Y	87	65	1			135
								96	9									
04	18840	X	17365	-0-		-1475	-0-	1282	1	15948	3	Y	123	197	1			61
								135	9									
05	19375	X	17693	-0-		-1682	-0-	1313	1	16272	3	Y	98	40	1			119
								108	9									
06	18750	X	16180	-0-		-2570	-0-	1247	1	14814	3	Y	108	114	1			113
								119	9									
07	18941	X	16641	-0-		-2300	-0-	1298	1	15243	3	Y	91	152	1			52
								100	9									

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. GAS	(I) 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	10034	X	9379	-0-		-655	-0-	610	1	8584	3	Y	168	151	1			231
								185	9									
03	10726	X	9592	-0-		-1134	-0-	576	1	8801	3	Y	195	157	1			269
								215	9									
04	10380	X	8538	-0-		-1842	-0-	501	1	7895	3	Y	129	287	1			111
								142	9									
05	10633	X	8164	-0-		-2469	-0-	476	1	7502	3	Y	169					280
								186	9									
06	10230	X	8360	-0-		-1870	-0-	492	1	7693	3	Y	159					439
								175	9									
07	10013	X	6747	-0-		-3266	-0-	417	1	6198	3	Y	120	407	1			152
								132	9									

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7105	X	5477	-0-		-1628	-0-	427	1	5026	3	Y	22	11	1			27
								24	9									
03	7595	X	5257	-0-		-2338	-0-	709	1	4516	3	Y	29	19	1			37
								32	9									
04	6990	X	6403	-0-		-587	-0-	581	1	5800	3	Y	20	40	1			17
								22	9									
05	6790	X	6790	-0-		-0-	-0-	628	1	6134	3	Y	25					42
								28	9									
06	6126	X	6126	-0-		-0-	-0-	580	1	5520	3	Y	24					66
								26	9									
07	6603	X	6302	-0-		-301	-0-	590	1	5686	3	Y	24	61	1			29
								26	9									

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. GAS	(I) 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	23374	X	21413	-0-		-1961	-0-	943	1	20369	3	Y	92	70	1			117
								101	9									
03	23808	X	23109	-0-		-699	-0-	963	1	22025	3	Y	110	69	1			158
								121	9									
04	23040	X	22469	-0-		-571	-0-	877	1	21513	3	Y	72	168	1			62
								79	9									
05	23425	X	23425	-0-		-0-	-0-	910	1	22402	3	Y	103					165
								113	9									
06	22759	X	22759	-0-		-0-	-0-	878	1	21773	3	Y	98	65	1			198
								108	9									
07	23219	X	23124	-0-		-95	-0-	898	1	22121	3	Y	95	189	1			104
								105	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	9657	X	9435	-0-	-222	-0-	414	1	8946	3	Y	68	65	1			77
							75	9									
03	10137	X	7159	-0-	-2978	-0-	357	1	6749	3	Y	48	63	1			62
							53	9									
04	9960	X	7503	-0-	-2457	-0-	421	1	6976	3	Y	96	120	1			38
							106	9									
05	10292	X	4928	-0-	-5364	-0-	412	1	4395	3	Y	110					148
							121	9									
06	9870	X	4603	-0-	-5267	-0-	435	1	4167	3	Y	1	58	1			91
							1	9									
07	10075	X	4598	-0-	-5477	-0-	424	1	4142	3	Y	29	56	1			64
							32	9									

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
02	13746	X	12126	-0-	-1620	-0-	924	1	11148	3	Y	49	50	1			42
							54	9									
03	13609	X	13138	-0-	-471	-0-	971	1	12128	3	Y	35	24	1			53
							39	9									
04	13620	X	12096	-0-	-1524	-0-	896	1	11148	3	Y	47	77	1			23
							52	9									
05	14074	X	12652	-0-	-1422	-0-	941	1	11668	3	Y	39	15	1			47
							43	9									
06	13620	X	11039	-0-	-2581	-0-	854	1	10139	3	Y	42	45	1			44
							46	9									
07	13144	X	11637	-0-	-1507	-0-	910	1	10687	3	Y	36	59	1			21
							40	9									

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
02	30102	X	29337	-0-	-765	-0-	2016	1	26805	3	Y	469	705	1			273
							516	9									
03	30907	X	30188	-0-	-719	-0-	2095	1	27557	3	Y	487	409	1			351
							536	9									
04	29610	X	28837	-0-	-773	-0-	2038	1	26316	3	Y	439	665	1			125
							483	9									
05	31372	X	29271	-0-	-2101	-0-	2128	1	26684	3	Y	417					542
							459	9									
06	30360	X	28470	-0-	-1890	-0-	2064	1	25981	3	Y	386	445	1			483
							425	9									
07	31372	X	29564	-0-	-1808	-0-	2144	1	27003	3	Y	379	662	1			200
							417	9									

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
02	17893	X	17149	-0-	-744	-0-	1136	1	15985	3	Y	25	26	1			36
							28	9									
03	19127	X	18780	-0-	-347	-0-	1151	1	17595	3	Y	31	25	1			42
							34	9									
04	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	1101	1	17348	3	Y	20	45	1			17
							22	9									
05	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	1134	1	17869	3	Y	27					44
							30	9									
06	18150	X	17855	-0-	-295	-0-	1065	1	16762	3	Y	25					69
							28	9									
07	19096	X	17300	-0-	-1796	-0-	1074	1	16200	3	Y	24	64	1			29
							26	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16008	X	14303	-0-		-1705	-0-		1090	1	13156	3	Y	52	50	1			45
									57	9									
03	16740	X	14612	-0-		-2128	-0-		1080	1	13493	3	Y	35	26	1			54
									39	9									
04	15780	X	13709	-0-		-2071	-0-		1016	1	12639	3	Y	49	79	1			24
									54	9									
05	16089	X	13803	-0-		-2286	-0-		1027	1	12732	3	Y	40	16	1			48
									44	9									
06	15420	X	12321	-0-		-3099	-0-		953	1	11321	3	Y	43	46	1			45
									47	9									
07	15283	X	12512	-0-		-2771	-0-		979	1	11492	3	Y	37	61	1			21
									41	9									

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21953	X	19975	-0-		-1978	-0-		1362	1	18118	3	Y	450	676	1			262
									495	9									
03	23436	X	21067	-0-		-2369	-0-		1452	1	19101	3	Y	467	392	1			337
									514	9									
04	21810	X	20365	-0-		-1445	-0-		1430	1	18474	3	Y	419	637	1			119
									461	9									
05	22103	X	20701	-0-		-1402	-0-		1496	1	18764	3	Y	401					520
									441	9									
06	21000	X	19771	-0-		-1229	-0-		1425	1	17940	3	Y	369	426	1			463
									406	9									
07	21359	X	20166	-0-		-1193	-0-		1454	1	18313	3	Y	363	634	1			192
									399	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28362	X	27272	-0-		-1090	-0-		1197	1	25863	3	Y	193	148	1			245
									212	9									
03	30318	X	28498	-0-		-1820	-0-		1183	1	27061	3	Y	231	144	1			332
									254	9									
04	29340	X	27668	-0-		-1672	-0-		1077	1	26426	3	Y	150	352	1			130
									165	9									
05	29946	X	28444	-0-		-1502	-0-		1100	1	27106	3	Y	216					346
									238	9									
06	28410	X	27028	-0-		-1382	-0-		1038	1	25767	3	Y	203	135	1			414
									223	9									
07	29140	X	26962	-0-		-2178	-0-		1043	1	25699	3	Y	200	396	1			218
									220	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1669	1	1380	2	N	-0-					
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	1995	1	1367	2	N	6	1	8			134
							7	9									
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	1789	1	939	2	N	-0-					134
05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1488	1	1007	2	N	10					144
							11	9									
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	1904	1	894	2	N	-0-					144
*07	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	1821	1	778	2	N	-0-					144

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
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	190	1	157	2	N	-0-					112
03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	229	1	157	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	219	1	115	2	N	-0-					112
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	231	1	156	2	N	-0-					112
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	187	1	88	2	N	-0-					112
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	216	1	92	2	N	-0-					112

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
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11					68
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	626	2	2	9	N	2					70
04	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			N	-0-					70
05	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					70
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	480	2	11	9	N	10					80
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	372	2	10	9	N	9					89

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 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
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					187
03	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	1368	2			N	-0-					187
04	2070	N	1483	-0-	-587	-0-	1483	2			N	-0-					187
05	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	1582	2			N	-0-					187
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			N	-0-					187
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					187

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
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					121
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					121
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					121
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1531	2	7	9	N	6	17	1			110
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1333	2	3	9	N	3					113
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					113

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
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	439	2	33	9	N	30					225
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	298	2	86	9	N	78					303
04	570	N	209	-0-	-361	-0-	209	2			N	-0-					303
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					303
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					303
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					303

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					52
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					52
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					52
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					52
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					52
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	79	2	42	9	N	38					90

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	2			N	-0-					102
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			102
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					102
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					102
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					102
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					102

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					27
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					27
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	X	11	-0-	-424	-0-	11	2			Y	-0-					20
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					20
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	155	61	1	2	8	112
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					112
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					112
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					112

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

02	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	2			N	-0-					106
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					106
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	N	2	2	8			106
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					106
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	943	2	166	9	N	151	178	1			79
07	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	1142	2	1	9	N	1	1	8			79

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

02	2175	X	2018	-0-	-157	-0-	1989	2	29	9	Y	26	29	1			10
03	2325	X	1635	-0-	-690	-0-	1625	2	10	9	Y	9	15	1			4
04	1740	X	849	-0-	-891	-0-	848	2	1	9	Y	1	1	8			4
05	2170	X	1011	-0-	-1159	-0-	1011	2			Y	-0-					4
06	2100	X	347	-0-	-1753	-0-	347	2			Y	-0-					4
07	2170	X	422	-0-	-1748	-0-	422	2			Y	-0-					4

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	609	N	523	-0-	-86	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	8			95
03	589	N	174	-0-	-415	-0-	174	2			Y	-0-					95
04	570	N	118	-0-	-452	-0-	118	2			Y	-0-					95
05	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			Y	-0-					95
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					95
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

02	464	N	399	-0-	-65	-0-	399	2			N	-0-					27
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					27
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					27
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					27
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					27
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					51
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					51
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					51
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					51
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			N	-0-					51
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					51

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					47
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					14
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					14
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					14
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	Y	-0-					14
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					14
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					14

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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					45
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					45
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					45
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					45
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					45
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					45

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
02	116	N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-					107
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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
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
02	319	N	191	-0-	-128	-0-	6	1	185	2	N	-0-			97
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	8	1	267	2	N	-0-			97
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	7	1	219	2	N	-0-			97
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-			97
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	6	1	213	2	N	-0-			97
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	6	1	172	2	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2	EXT	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	T. A.		-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2	EXT	-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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
02	609	N	51	-0-	-558	-0-	51	2			N	-0-			76
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			76
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-			76
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			76
06	600	N	341	-0-	-259	-0-	341	2			N	-0-			76
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			76

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	2	1	78	2	N	-0-					174
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	N	-0-					174
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	N	-0-					174
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	2	N	-0-					174
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					174
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					77
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1096	-0-	-499	-0-	1096	2			N	-0-					27
03	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	1229	2			N	-0-					27
04	1470	N	989	-0-	-481	-0-	989	2			N	-0-					27
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					27
06	1200	N	844	-0-	-356	-0-	844	2			N	-0-					27
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					27

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					41
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			Y	-0-					41
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1258	2	18	9	Y	16	46	1			11
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					11
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					11
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					11

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	8			27
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	102	2	141	9	N	128					155
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	86	2	65	9	N	59	189	1			25
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					25
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					25
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					25

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

02	14B2 EXT		-0-	-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					25
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					28
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	2088	X	2057	-0-	-31	-0-	2057	2			Y	-0-					64
03	2139	X	1701	-0-	-438	-0-	1701	2			Y	-0-					64
04	2070	X	1387	-0-	-683	-0-	1287	2	100	9	Y	91	127	1			28
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					28
06	2130	X	2071	-0-	-59	-0-	2071	2			Y	-0-					28
07	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	1718	2			Y	-0-					28

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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					60
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					60
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	75	2	2	9	N	2	2	8			60
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					60
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					60
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					60

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					40
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			40
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					40
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					40
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					40
07	1395	N	870	-0-	-525	-0-	870	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					25
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					25
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1	1	8			25
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					25
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					107
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					107
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					107
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					107
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					107
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					107

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
02	493	N	322	-0-	-171	-0-	322	2			N	-0-					26
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					26
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					26
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					26
06	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					26
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					26

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2	2	8			30
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			30
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	904	2	29	9	N	26	2	8			54
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					54
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			54
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1	1	8			54

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			Y	-0-					27
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					27
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	725	N	409	-0-	-316	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			92
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1	1	8			92
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					92
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					92
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					92
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	574	2	1	9	N	1	1	8			92

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	537	-0-	-1638	-0-	537	2			N	-0-					26
03	1798	N	736	-0-	-1062	-0-	736	2			N	-0-					26
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					26
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					26
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					26
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					26

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			N	-0-					87
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					87
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-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

02	580	N	516	-0-	-64	-0-	516	2			N	-0-					27
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					27
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					27
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					27
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					27
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2513	N	2068	-0-	-445	-0-	1994	2	74	9	N	67	190	1			30
03	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1923	2	1	9	N	1	1	8			30
04	2460	X	1886	-0-	-574	-0-	1886	2			N	-0-					30
05	2542	X	2020	-0-	-522	-0-	2020	2			N	-0-					30
06	2460	X	1962	-0-	-498	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			30
07	2201	X	1910	-0-	-291	-0-	1910	2			N	-0-					30

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	3857	X	3240	-0-	-617	-0-	1015	1	2195	2	N	27	2	8			60
							30	9									
03	4123	X	3460	-0-	-663	-0-	1085	1	2242	2	N	121	4	8			177
							133	9									
04	3990	X	3268	-0-	-722	-0-	1050	1	2140	2	N	71	169	1	2	8	77
							78	9									
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1085	1	2340	2	N	103	3	8			177
							113	9									
06	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	1050	1	2209	2	N	27	2	8			202
							30	9									
*07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	1085	1	2257	2	N	180	178	1	2	8	202
							198	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					94
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	2			N	-0-					139
03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					139
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					139
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					139
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	12296	X	12096	-0-	-200	-0-	12092	2 4	9		N	4	3	8			180
03	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13546	2 72	9		N	65	5	8			240
04	12720	X	9879	-0-	-2841	-0-	9832	2 47	9		N	43	178	1	3	8	102
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13236	2 30	9		N	27					129
06	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13538	2 3	9		N	3	3	8			129
07	13268	X	12221	-0-	-1047	-0-	12147	2 74	9		N	67	164	1			32

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
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2836	2 24	9		N	22	4	8			172
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2984	2 83	9		N	75	174	1	1	8	72
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2 3	9		N	3	3	8			72
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			72
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72

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
02	2146	X	604	-0-	-1542	-0-	61	1 543	2		Y	-0-					185
03	1767	X	214	-0-	-1553	-0-	22	1 190	2		Y	2	2	8			185
							2	9									
04	1410	X	262	-0-	-1148	-0-	28	1 233	2		Y	1	1	8			185
							1	9									
05	1457	X	239	-0-	-1218	-0-	25	1 214	2		Y	-0-					185
06	630	X	298	-0-	-332	-0-	34	1 264	2		Y	-0-					185
07	651	X	450	-0-	-201	-0-	52	1 397	2		Y	1	1	8			185
							1	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	21634	X	20216	-0-	-1418	-0-	2378	1	17588	2	Y	227	177	1	8	8	147
							250	9									
03	22661	X	21815	-0-	-846	-0-	2542	1	18921	2	Y	320	353	1	2	8	112
							352	9									
04	21570	X	20894	-0-	-676	-0-	2460	1	18021	2	Y	375	339	1	4	8	144
							413	9									
05	22103	X	21200	-0-	-903	-0-	2542	1	18321	2	Y	306	190	1	12	8	248
							337	9									
06	21330	X	20284	-0-	-1046	-0-	2460	1	17491	2	Y	303	358	1	8	8	185
							333	9									
07	21824	X	20586	-0-	-1238	-0-	2542	1	17713	2	Y	301	364	1			122
							331	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

02	6583	X	5516	-0-	-1067	-0-	5392	2	124	9	N	113	191	1	4	8	33
03	7037	X	6494	-0-	-543	-0-	6375	2	119	9	N	108	4	8			137
04	6810	X	6157	-0-	-653	-0-	6069	2	88	9	N	80	182	1	5	8	30
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6346	2	1	9	N	1	1	8			30
06	6270	X	6089	-0-	-181	-0-	6086	2	3	9	N	3	3	8			30
07	6479	X	6085	-0-	-394	-0-	6081	2	4	9	N	4	4	8			30

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8068	2	130	9	N	118	159	1			36
03	8525	X	7708	-0-	-817	-0-	7576	2	132	9	N	120					156
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8122	2	17	9	N	15	85	1	4	8	82
05	8773	X	8138	-0-	-635	-0-	8130	2	8	9	N	7	7	8			82
06	8490	X	7693	-0-	-797	-0-	7690	2	3	9	N	3	3	8			82
07	8773	X	7879	-0-	-894	-0-	7875	2	4	9	N	4	4	8			82

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

02	7076	X	6564	-0-	-512	-0-	6542	2	22	9	N	20	10	8			119
03	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	6967	2	11	9	N	10	6	8			123
04	7140	X	6737	-0-	-403	-0-	6682	2	55	9	N	50	138	1	10	8	25
05	7130	X	6992	-0-	-138	-0-	6989	2	3	9	N	3	3	8			25
06	6810	X	6707	-0-	-103	-0-	6700	2	7	9	N	6	6	8			25
07	7006	X	6993	-0-	-13	-0-	6979	2	14	9	N	13	11	8			27

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

02	8091	X	5629	-0-	-2462	-0-	5621	2	8	9	N	7	3	8			33
03	6541	X	6258	-0-	-283	-0-	6113	2	145	9	N	132	5	8			160
04	6180	X	5915	-0-	-265	-0-	5820	2	95	9	N	86	181	1	6	8	59
05	6386	X	6025	-0-	-361	-0-	6023	2	2	9	N	2	2	8			59
06	6060	X	5723	-0-	-337	-0-	5622	2	101	9	N	92	2	8			149
07	6262	X	5976	-0-	-286	-0-	5874	2	102	9	N	93	177	1	5	8	60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	15399	X	13591	-0-	-1808	-0-	13500	2	91	9	N	83	178	1	2	8	141
03	15531	X	13469	-0-	-2062	-0-	13378	2	91	9	N	83	180	1			44
04	14130	X	13046	-0-	-1084	-0-	12881	2	165	9	N	150	147	1	3	8	44
05	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15089	2	86	9	N	78					122
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14233	2	90	9	N	82	3	8			201
*07	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14549	2	74	9	N	67					268

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
02	4698	X	3964	-0-	-734	-0-	3947	2	17	9	N	15	6	8			46
03	4867	X	3900	-0-	-967	-0-	3894	2	6	9	N	5	5	8			46
04	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	3858	2	150	9	N	136	148	1	6	8	28
05	4805	X	3662	-0-	-1143	-0-	3661	2	1	9	N	1	1	8			28
06	4500	X	2658	-0-	-1842	-0-	2655	2	3	9	N	3	3	8			28
07	4247	X	1912	-0-	-2335	-0-	1851	2	61	9	N	55	3	8			80

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
02	15225	X	13818	-0-	-1407	-0-	13564	2	254	9	N	231	347	1	8	8	37
03	16275	X	13553	-0-	-2722	-0-	13476	2	77	9	N	70	7	8			100
04	15750	X	13171	-0-	-2579	-0-	12844	2	327	9	N	297	364	1	7	8	26
05	15872	X	9610	-0-	-6262	-0-	9436	2	174	9	N	158	5	8			179
06	14940	X	10058	-0-	-4882	-0-	10004	2	54	9	N	49	177	1			51
07	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					51

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
02	6641	X	3733	-0-	-2908	-0-	3727	2	6	9	N	5	2	8			50
03	7099	X	1262	-0-	-5837	-0-	1259	2	3	9	N	3	1	8			52
04	6870	X	2008	-0-	-4862	-0-	2006	2	2	9	N	2	2	8			52
05	5611	X	2506	-0-	-3105	-0-	2387	2	119	9	N	108	1	8			159
06	5280	X	2488	-0-	-2792	-0-	2455	2	33	9	N	30	2	8			187
07	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3594	2	17	9	N	15	172	1	3	8	27

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
02	8410	X	7883	-0-	-527	-0-	7810	2	73	9	N	66	179	1	2	8	81
03	8866	X	8456	-0-	-410	-0-	8332	2	124	9	N	113	3	8			191
04	8430	X	8155	-0-	-275	-0-	8064	2	91	9	N	83	178	1	2	8	94
05	8711	X	8034	-0-	-677	-0-	7956	2	78	9	N	71	3	8			162
06	8220	X	7587	-0-	-633	-0-	7585	2	2	9	N	2	2	8			162
07	8463	X	8090	-0-	-373	-0-	7998	2	92	9	N	84	184	1	10	8	52

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
02	11774	X	11066	-0-	-708	-0-	261	1	10706	2	N	90	10	8			157
							99	9									
03	12307	X	11031	-0-	-1276	-0-	279	1	10668	2	N	76	169	1	7	8	57
							84	9									
04	11910	X	10625	-0-	-1285	-0-	270	1	10345	2	N	9	9	8			57
							10	9									
05	11935	X	11770	-0-	-165	-0-	279	1	11186	2	N	277	179	1	1	8	154
							305	9									
06	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	270	1	11689	2	N	37	5	8			186
							41	9									
07	11842	X	11586	-0-	-256	-0-	279	1	11297	2	N	9	9	8			186
							10	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8497	X	8425	-0-	-72	-0-	8312	2	113	9	N	103	10	8			181
03	9083	X	8207	-0-	-876	-0-	8159	2	48	9	N	44	184	1	4	8	37
04	8850	X	8145	-0-	-705	-0-	8136	2	9	9	N	8	8	8			37
05	9145	X	8737	-0-	-408	-0-	8440	2	297	9	N	270	171	1	8	8	128
06	8850	X	8426	-0-	-424	-0-	8326	2	100	9	N	91	185	1	5	8	29
07	9021	X	8660	-0-	-361	-0-	8560	2	100	9	N	91	6	8			114

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
02	4292	X	1218	-0-	-3074	-0-	1183	2	35	9	N	32	168	1	1	8	25
03	4588	X	23	-0-	-4565	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8			25
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					25
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					25
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					25
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					25

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
02	8990	X	7562	-0-	-1428	-0-	7526	2	36	9	N	33	182	1	4	8	84
03	9610	X	8796	-0-	-814	-0-	8722	2	74	9	N	67					151
04	9030	X	7892	-0-	-1138	-0-	7857	2	35	9	N	32	10	8			173
05	9331	X	9243	-0-	-88	-0-	9175	2	68	9	N	62	12	8			223
06	9030	X	8293	-0-	-737	-0-	8286	2	7	9	N	6	6	8			223
*07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8860	2	151	9	N	137	184	1			176

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
02	8294	X	7547	-0-	-747	-0-	7435	2	112	9	N	102	6	8			156
03	8556	X	7605	-0-	-951	-0-	7553	2	52	9	N	47	6	8			197
04	8070	X	7377	-0-	-693	-0-	7286	2	91	9	N	83	184	1	11	8	85
05	8339	X	7708	-0-	-631	-0-	7621	2	87	9	N	79	5	8			159
06	7920	X	7181	-0-	-739	-0-	7169	2	12	9	N	11	4	8			166
07	8060	X	7526	-0-	-534	-0-	7388	2	138	9	N	125	178	1	8	8	105

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
02	6960	X	6499	-0-	-461	-0-	6421	2	78	9	N	71	1	8			212
03	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	6698	2	84	9	N	76	185	1	1	8	102
04	7170	X	4128	-0-	-3042	-0-	4083	2	45	9	N	41	3	8			140
05	7099	X	5383	-0-	-1716	-0-	5379	2	4	9	N	4	4	8			140
06	6810	X	6151	-0-	-659	-0-	6148	2	3	9	N	3	3	8			140
*07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7234	2	169	9	N	154	182	1			112

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
02	11310	X	9496	-0-	-1814	-0-	9372	2	124	9	N	113	4	8			206
03	11842	X	10307	-0-	-1535	-0-	10188	2	119	9	N	108	179	1	3	8	132
04	11370	X	10181	-0-	-1189	-0-	10025	2	156	9	N	142	175	1	5	8	94
05	11315	X	10688	-0-	-627	-0-	10579	2	109	9	N	99	1	8			192
06	10140	X	9990	-0-	-150	-0-	9774	2	216	9	N	196	177	1	2	8	209
07	10509	X	10075	-0-	-434	-0-	9985	2	90	9	N	82	187	1	5	8	99

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
02	16182	X	15261	-0-	-921	-0-	1534	1	13625	2	N	93	10	8			271
							102	9									
03	17081	X	16063	-0-	-1018	-0-	1683	1	14261	2	N	108	177	1	10	8	192
							119	9									
04	16200	X	15455	-0-	-745	-0-	1622	1	13731	2	N	93	53	1	10	8	222
							102	9									
05	16740	X	15929	-0-	-811	-0-	1680	1	14148	2	N	92	177	1	3	8	134
							101	9									
06	15780	X	14328	-0-	-1452	-0-	1616	1	12623	2	N	81	3	8			212
							89	9									
07	16306	X	12942	-0-	-3364	-0-	1488	1	11360	2	N	85	7	8			290
							94	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

02	9918	X	9201	-0-	-717	-0-	9194	2	7	9	N	6	6	8			154
03	10416	X	8792	-0-	-1624	-0-	8786	2	6	9	N	5	3	8			156
04	10080	X	9106	-0-	-974	-0-	9097	2	9	9	N	8	8	8			156
05	10075	X	9459	-0-	-616	-0-	9455	2	4	9	N	4	4	8			156
06	9660	X	8966	-0-	-694	-0-	8963	2	3	9	N	3	3	8			156
07	9827	X	9120	-0-	-707	-0-	9114	2	6	9	N	5	5	8			156

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

02	2436	X	1996	-0-	-440	-0-	1902	2	94	9	N	85	3	8			184
03	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	1983	2	103	9	N	94	176	1	2	8	100
04	2250	X	1998	-0-	-252	-0-	1900	2	98	9	N	89	155	1	2	8	32
05	2325	X	1958	-0-	-367	-0-	1849	2	109	9	N	99	2	8			129
06	2160	X	2004	-0-	-156	-0-	1897	2	107	9	N	97	118	1	1	8	107
07	2139	X	1905	-0-	-234	-0-	1799	2	106	9	N	96	113	1	2	8	88

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

02	5017	X	3833	-0-	-1184	-0-	3831	2	2	9	N	2	2	8			120
03	5363	X	4063	-0-	-1300	-0-	4056	2	7	9	N	6	6	8			120
04	5190	X	3256	-0-	-1934	-0-	3252	2	4	9	N	4	4	8			120
05	5363	X	4322	-0-	-1041	-0-	4321	2	1	9	N	1	1	8			120
06	3960	X	3855	-0-	-105	-0-	3854	2	1	9	N	1	1	8			120
07	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	3970	2	117	9	N	106	5	8			221

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

02	14065	X	12890	-0-	-1175	-0-	261	1	12484	2	N	132	7	8			202
							145	9									
03	14632	X	13642	-0-	-990	-0-	279	1	13113	2	N	227	359	1	3	8	67
							250	9									
04	14160	X	12797	-0-	-1363	-0-	270	1	12383	2	N	131	157	1	8	8	33
							144	9									
05	14291	X	13458	-0-	-833	-0-	279	1	12988	2	N	174	6	8			201
							191	9									
06	13320	X	12823	-0-	-497	-0-	270	1	12403	2	N	136	177	1	4	8	156
							150	9									
07	13764	X	13052	-0-	-712	-0-	279	1	12635	2	N	125	169	1	7	8	105
							138	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
02	1827	N	1748	-0-	-79	-0-	1739	2	9	9	N	8	8	8			99
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1784	2	6	9	N	5	5	8			99
04	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1664	2	28	9	N	25	94	1	4	8	26
05	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					26
06	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	1662	2			N	-0-					26
07	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1651	2	2	9	N	2	2	8			26

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
02	10788	X	9298	-0-	-1490	-0-	9050	2	248	9	N	225	182	1	11	8	104
03	11098	X	9564	-0-	-1534	-0-	9235	2	329	9	N	299	358	1	10	8	35
04	10590	X	9266	-0-	-1324	-0-	8745	2	521	9	N	474	361	1	12	8	136
05	10199	X	8871	-0-	-1328	-0-	8553	2	318	9	N	289	367	1	9	8	49
06	9840	X	9208	-0-	-632	-0-	8864	2	344	9	N	313	177	1	5	8	180
07	9951	X	7178	-0-	-2773	-0-	7079	2	99	9	N	90	176	1	6	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
02	14529	X	13283	-0-	-1246	-0-	290	1	12840	2	N	139	184	1	7	8	80
							153	9									
03	15438	X	14001	-0-	-1437	-0-	310	1	13467	2	N	204	178	1	7	8	99
							224	9									
04	14760	X	13718	-0-	-1042	-0-	300	1	13243	2	N	159	178	1	7	8	73
							175	9									
05	14725	X	6242	-0-	-8483	-0-	150	1	6005	2	N	79	3	8			149
							87	9									
06	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	290	1	15282	2	N	140	165	1	2	8	122
							154	9									
07	14198	X	13187	-0-	-1011	-0-	310	1	12733	2	N	131	6	8			247
							144	9									

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
02	6351	X	5957	-0-	-394	-0-	261	1	5660	2	N	33	6	8			151
							36	9									
03	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	279	1	5956	2	N	56	163	1	6	8	38
							62	9									
04	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	270	1	5592	2	N	23	7	8			54
							25	9									
05	6355	X	5351	-0-	-1004	-0-	243	1	5072	2	N	33	2	8			85
							36	9									
06	6150	X	5706	-0-	-444	-0-	243	1	5428	2	N	32	3	8			114
							35	9									
07	6355	X	5439	-0-	-916	-0-	252	1	5156	2	N	28	6	8			136
							31	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
02	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	240	1	9868	2	N	316	331	1	15	8	139
							348	9									
03	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	300	1	9583	2	N	336	355	1	13	8	107
							370	9									
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	300	1	10188	2	N	236	178	1	12	8	153
							260	9									
05	11191	X	10935	-0-	-256	-0-	310	1	10261	2	N	331	359	1	11	8	114
							364	9									
06	10830	X	10404	-0-	-426	-0-	300	1	9869	2	N	214	174	1	6	8	148
							235	9									
07	11191	X	10684	-0-	-507	-0-	310	1	10071	2	N	275	177	1	10	8	236
							303	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
02	14326	X	12993	-0-	-1333	-0-	12849	2	144	9	N	131	167	1	4	8	47
03	15159	X	13803	-0-	-1356	-0-	13653	2	150	9	N	136	2	8			181
04	14670	X	12774	-0-	-1896	-0-	12742	2	32	9	N	29	172	1	3	8	35
05	14477	X	13492	-0-	-985	-0-	13364	2	128	9	N	116	4	8			147
06	13470	X	12525	-0-	-945	-0-	12458	2	67	9	N	61	179	1	2	8	27
07	13888	X	12792	-0-	-1096	-0-	12715	2	77	9	N	70	7	8			90

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
02	11078	X	7615	-0-	-3463	-0-	7468	2	147	9	N	134	188	1	13	8	68
03	11842	X	7894	-0-	-3948	-0-	7736	2	158	9	N	144	11	8			201
04	11460	X	8810	-0-	-2650	-0-	8667	2	143	9	N	130	232	1	12	8	87
05	9610	X	9040	-0-	-570	-0-	8795	2	245	9	N	223	178	1	12	8	120
06	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8771	2	158	9	N	144	178	1	9	8	77
*07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9380	2	147	9	N	134	15	8			196

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
02	15109	X	13548	-0-	-1561	-0-	13244	2	304	9	N	276	364	1	7	8	45
03	16027	X	14908	-0-	-1119	-0-	14575	2	333	9	N	303	178	1	8	8	162
04	15510	X	14553	-0-	-957	-0-	14243	2	310	9	N	282	355	1	12	8	77
05	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	14916	2	270	9	N	245	176	1	2	8	144
06	14490	X	14478	-0-	-12	-0-	14219	2	259	9	N	235	182	1	6	8	191
07	15035	X	14669	-0-	-366	-0-	14412	2	257	9	N	234	361	1	9	8	55

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
02	27202	X	25584	-0-	-1618	-0-	1276	1	23975	2	N	303	554	1	6	8	40
							333	9									
03	28737	X	27102	-0-	-1635	-0-	1387	1	25399	2	N	287	179	1	1	8	147
							316	9									
04	27810	X	25588	-0-	-2222	-0-	1356	1	23756	2	N	433	522	1	4	8	54
							476	9									
05	28427	X	27028	-0-	-1399	-0-	1458	1	25302	2	N	244	178	1	8	8	112
							268	9									
06	27510	X	25050	-0-	-2460	-0-	1352	1	23516	2	N	165	183	1	4	8	90
							182	9									
07	27342	X	22659	-0-	-4683	-0-	1347	1	21103	2	N	190	174	1			106
							209	9									

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
02	522	N	211	-0-	-311	-0-	208	2	3	9	N	3					97
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	2	7	9	N	6	3	8			100
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	825	2	13	9	N	12	2	8			110
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	801	2	6	9	N	5					115
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	N	5					120
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	789	2	7	9	N	6	4	8			122

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
02	21605	X	19841	-0-	-1764	-0-	19537	2	304	9	N	276	354	1	13	8	49
03	22599	X	21045	-0-	-1554	-0-	20752	2	293	9	N	266	180	1	18	8	117
04	21810	X	20835	-0-	-975	-0-	20561	2	274	9	N	249	258	1	14	8	94
05	21824	X	9458	-0-	-12366	-0-	9338	2	120	9	N	109	6	8			197
06	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	20682	2	216	9	N	196	178	1	11	8	204
07	21545	X	19934	-0-	-1611	-0-	19732	2	202	9	N	184	335	1	20	8	33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14819	X	12290	-0-	-2529	-0-	363 42	1 9	11885	2	N	38	190	1			39
03	15128	X	13946	-0-	-1182	-0-	388 77	1 9	13481	2	N	70					109
04	14100	X	13064	-0-	-1036	-0-	376 185	1 9	12503	2	N	168	247	1	3	8	27
05	13919	X	13115	-0-	-804	-0-	390 40	1 9	12685	2	N	36	3	8			60
06	13500	X	12428	-0-	-1072	-0-	376 109	1 9	11943	2	N	99	3	8			156
07	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	389 42	1 9	12093	2	N	38	168	1			26

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 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
02	17719	X	15664	-0-	-2055	-0-	15548	2	116	9	N	105	8	8			158
03	18507	X	16488	-0-	-2019	-0-	16365	2	123	9	N	112	178	1	7	8	85
04	17280	X	15356	-0-	-1924	-0-	15256	2	100	9	N	91	120	1	9	8	47
05	17856	X	15920	-0-	-1936	-0-	15818	2	102	9	N	93	8	8			132
06	16860	X	14682	-0-	-2178	-0-	14599	2	83	9	N	75	176	1	4	8	27
07	16740	X	14546	-0-	-2194	-0-	14450	2	96	9	N	87	7	8			107

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
02	16298	X	16112	-0-	-186	-0-	15889	2	223	9	N	203	165	1	16	8	113
03	16895	X	16879	-0-	-16	-0-	16659	2	220	9	N	200	181	1	15	8	117
04	16170	X	15598	-0-	-572	-0-	15392	2	206	9	N	187	174	1	15	8	115
05	17236	X	16224	-0-	-1012	-0-	15959	2	265	9	N	241	178	1	3	8	175
06	16680	X	15527	-0-	-1153	-0-	15332	2	195	9	N	177	187	1	10	8	155
07	17236	X	15899	-0-	-1337	-0-	15697	2	202	9	N	184	17	8			322

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 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
02	14529	X	13455	-0-	-1074	-0-	12979	2	476	9	N	433	529	1	7	8	111
03	15004	X	13226	-0-	-1778	-0-	12740	2	486	9	N	442	350	1	7	8	196
04	15300	X	12526	-0-	-2774	-0-	12056	2	470	9	N	427	532	1	5	8	86
05	15810	X	12974	-0-	-2836	-0-	12456	2	518	9	N	471	351	1	5	8	201
06	15300	X	12521	-0-	-2779	-0-	12124	2	397	9	N	361	342	1	5	8	215
07	14384	X	13096	-0-	-1288	-0-	12594	2	502	9	N	456	540	1	11	8	120

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 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
02	22736	X	20665	-0-	-2071	-0-	20177	2	488	9	N	444	541	1	7	8	199
03	23715	X	21993	-0-	-1722	-0-	21495	2	498	9	N	453	360	1	5	8	287
04	22500	X	21659	-0-	-841	-0-	21144	2	515	9	N	468	668	1	7	8	80
05	22878	X	22447	-0-	-431	-0-	21994	2	453	9	N	412	340	1	8	8	144
06	21630	X	21242	-0-	-388	-0-	20813	2	429	9	N	390	352	1	3	8	179
07	22382	X	21532	-0-	-850	-0-	21106	2	426	9	N	387	356	1	7	8	203

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
02	13050	X	11862	-0-	-1188	-0-	11735	2	127	9	N	115	181	1	8	8	102
03	13702	X	12715	-0-	-987	-0-	12586	2	129	9	N	117	180	1	5	8	34
04	13020	X	12700	-0-	-320	-0-	12572	2	128	9	N	116	70	1	8	8	72
05	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13103	2	127	9	N	115	6	8			181
06	12630	X	12535	-0-	-95	-0-	12430	2	105	9	N	95	178	1	4	8	94
07	13113	X	12745	-0-	-368	-0-	12660	2	85	9	N	77	7	8			164

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	19111	X	15427	-0-	-3684	-0-	773 123	1 9	14531	2	N	112	180	1	6	8	157
03	20429	X	17513	-0-	-2916	-0-	899 145	1 9	16469	2	N	132	13	8			276
04	19110	X	16119	-0-	-2991	-0-	867 74	1 9	15178	2	N	67	177	1	10	8	156
05	16833	X	14792	-0-	-2041	-0-	800 118	1 9	13874	2	N	107	4	8			259
06	16950	X	16391	-0-	-559	-0-	884 122	1 9	15385	2	N	111	177	1	22	8	171
07	17515	X	7717	-0-	-9798	-0-	461 28	1 9	7228	2	N	25					196

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

02	27115	X	24031	-0-	-3084	-0-	23942	2	89	9	N	81	16	8			192
03	28427	X	25968	-0-	-2459	-0-	25879	2	89	9	N	81	177	1	14	8	82
04	25110	X	24605	-0-	-505	-0-	24516	2	89	9	N	81	13	8			150
05	25947	X	25621	-0-	-326	-0-	25538	2	83	9	N	75	11	8			214
06	25140	X	24188	-0-	-952	-0-	24113	2	75	9	N	68	182	1	10	8	90
07	25978	X	24465	-0-	-1513	-0-	24376	2	89	9	N	81	17	8			154

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

02	19662	X	18544	-0-	-1118	-0-	109 149	1 9	18286	2	N	135	186	1	4	8	159
03	20863	X	18582	-0-	-2281	-0-	112 147	1 9	18323	2	N	134	2	8			291
04	19290	X	19141	-0-	-149	-0-	112 152	1 9	18877	2	N	138	183	1	7	8	239
05	19933	X	18728	-0-	-1205	-0-	115 147	1 9	18466	2	N	134	182	1	4	8	187
06	19170	X	17674	-0-	-1496	-0-	112 132	1 9	17430	2	N	120	185	1	10	8	112
07	19809	X	17721	-0-	-2088	-0-	116 79	1 9	17526	2	N	72					184

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

02	28855	X	25813	-0-	-3042	-0-	152 227	1 9	25434	2	N	206	188	1	4	8	80
03	30504	X	27776	-0-	-2728	-0-	167 245	1 9	27364	2	N	223	187	1	3	8	113
04	29250	X	27035	-0-	-2215	-0-	158 205	1 9	26672	2	N	186	185	1	5	8	109
05	30039	X	26744	-0-	-3295	-0-	164 205	1 9	26375	2	N	186	8	8			287
06	26880	X	24804	-0-	-2076	-0-	158 197	1 9	24449	2	N	179	185	1	9	8	272
07	27931	X	25075	-0-	-2856	-0-	163 172	1 9	24740	2	N	156	362	1			66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	32857	X	28856	-0-	-4001	-0-	1451	1	27274	2	N	119	184	1	7	8	192
							131	9									
03	35123	X	30805	-0-	-4318	-0-	1589	1	29115	2	N	92	5	8			279
							101	9									
04	32790	X	28423	-0-	-4367	-0-	1527	1	26743	2	N	139	250	1	3	8	165
							153	9									
05	33170	X	29792	-0-	-3378	-0-	1617	1	28065	2	N	100	1	8			264
							110	9									
06	31290	X	27962	-0-	-3328	-0-	1514	1	26331	2	N	106	9	8			361
							117	9									
07	30845	X	24107	-0-	-6738	-0-	1442	1	22590	2	N	68	182	1			247
							75	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

02	11832	X	9468	-0-	-2364	-0-	9457	2	11	9	N	10	10	8			139
03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12155	2	212	9	N	193	187	1	23	8	122
04	11820	X	11440	-0-	-380	-0-	11284	2	156	9	N	142	181	1	16	8	67
05	12214	X	11913	-0-	-301	-0-	11719	2	194	9	N	176	179	1	2	8	62
06	11970	X	10284	-0-	-1686	-0-	10067	2	217	9	N	197	184	1	6	8	69
07	12369	X	9699	-0-	-2670	-0-	9567	2	132	9	N	120	7	8			182

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

02	18386	X	17022	-0-	-1364	-0-	16740	2	282	9	N	256	182	1	5	8	243
03	19127	X	17744	-0-	-1383	-0-	17661	2	83	9	N	75	5	8			313
04	18390	X	17261	-0-	-1129	-0-	16894	2	367	9	N	334	514	1	3	8	130
05	18352	X	17585	-0-	-767	-0-	17409	2	176	9	N	160	1	8			289
06	17610	X	16635	-0-	-975	-0-	16459	2	176	9	N	160	178	1	2	8	269
07	18197	X	16945	-0-	-1252	-0-	16769	2	176	9	N	160	178	1	5	8	246

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

02	90799	X	69322	-0-	-21477	-0-	261	1	68070	2	N	901	923	1			219
							991	9									
03	93713	X	72119	-0-	-21594	-0-	279	1	70798	2	N	947	905	1			261
							1042	9									
04	80340	X	63280	-0-	-17060	-0-	261	1	62039	2	N	891	913	1			239
							980	9									
05	81251	X	67845	-0-	-13406	-0-	279	1	66556	2	N	918	876	1			281
							1010	9									
06	73110	X	66480	-0-	-6630	-0-	270	1	65276	2	N	849	881	1	12	8	237
							934	9									
07	74090	X	61583	-0-	-12507	-0-	279	1	60416	2	N	807	725	1	4	8	315
							888	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

02	493	N	77	-0-	-416	-0-	22	1	55	2	N	-0-					63
03	527	N	64	-0-	-463	-0-	18	1	46	2	N	-0-					63
04	510	N	57	-0-	-453	-0-	17	1	40	2	N	-0-					63
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	62	1	167	2	N	32					95
							35	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	45	1	85	2	N	-0-					95
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	106	1	233	2	N	35					130
							39	9									

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	1044	N	810	-0-	-234	-0-	229	1	581	2	N	-0-					42
03	1085	N	845	-0-	-240	-0-	229	1	616	2	N	-0-					42
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	242	1	609	2	N	1					43
							1	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	281	1	751	2	N	-0-					43
06	810	N	596	-0-	-214	-0-	203	1	393	2	N	-0-					43
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	216	1	473	2	N	-0-					43

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	701	-0-	-82	-0-	198	1	503	2	N	-0-					62
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	213	1	573	2	N	-0-					62
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	209	1	526	2	N	-0-					62
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	192	1	512	2	N	-0-					62
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	292	1	566	2	N	-0-					62
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	240	1	527	2	N	-0-	4	5			58

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	2	N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67

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

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	701	3	N	9					67
							10	9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	77	1	830	3	N	10					77
							11	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	67	1	649	3	N	-0-					77
05	837	N	518	-0-	-319	-0-	51	1	467	3	N	-0-					77
06	900	N	221	-0-	-679	-0-	24	1	197	3	N	-0-					77
07	744	N	259	-0-	-485	-0-	32	1	227	3	N	-0-					77

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	334	1	848	2	N	32					90
							35	9									
03	1612	N	1271	-0-	-341	-0-	333	1	895	2	N	39					129
							43	9									
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	300	1	755	2	N	25					154
							28	9									
05	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	296	1	790	2	N	18					172
							20	9									
06	1230	N	949	-0-	-281	-0-	315	1	610	2	N	22					194
							24	9									
07	1116	N	951	-0-	-165	-0-	298	1	653	2	N	-0-	137	1			57

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

02	1653	N	1422	-0-	-231	-0-	912	1	510	2	N	-0-					42
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	912	1	196	2	N	-0-					42
04	1710	N	1130	-0-	-580	-0-	912	1	218	2	N	-0-					42
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	912	1	723	2	N	-0-					42
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					42
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					42

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					68
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	N	-0-					68
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	679	2	N	4					72
							4	9									
05	620	N	342	-0-	-278	-0-	28	1	311	2	N	3					75
							3	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	258 6	1 9	2307	2	N	5					85
03	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	98	1	953	2	N	-0-					85
04	1710	N	648	-0-	-1062	-0-	115 6	1 9	527	2	N	5					90
05	2356	N	490	-0-	-1866	-0-	402	1	88	2	N	-0-					90
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					90
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					66
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					66
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					66
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					66
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					66
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					66

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					139
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					139
04	1890	N	1538	-0-	-352	-0-	1538	2			N	-0-					139
05	2201	N	1525	-0-	-676	-0-	1525	2			N	-0-					139
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					139
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1913	2	22	9	N	20					159

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	N	6					38
03	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1153	2	2	9	N	2					40
04	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	1092	2	6	9	N	5					45
05	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	1043	2			N	-0-					45
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-					45
07	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					45

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					22
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					22
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					22
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					22
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					22
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					22

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					14
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					14
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					14
05	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			Y	-0-					14
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					14
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			Y	-0-					14

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	1286	2	N	2					97
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	1440	2	N	5					102
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	50	1	1354	2	N	-0-					102
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	1424	2	N	5					107
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	1359	2	N	11					118
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	57 54	1 9	1406	2	N	49					167

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					83
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	N	9					92
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5					97
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	N	4	1	8			100
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	897	2	17	9	N	15	1	8			114
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5	2	8			117

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

02	21286	X	14664	-0-	-6622	-0-	14591	2	73	9	N	66					199
03	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	22757	2	97	9	N	88	186	1			101
04	21690	X	21299	-0-	-391	-0-	21210	2	89	9	N	81					182
05	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21395	2	98	9	N	89	7	8			264
06	22110	X	16866	-0-	-5244	-0-	16792	2	74	9	N	67	186	1	7	8	138
07	22847	X	8878	-0-	-13969	-0-	8830	2	48	9	N	44	5	8			177

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

02	17313	X	16027	-0-	-1286	-0-	603	1	15281	2	N	130	182	1			184
							143	9									
03	18507	X	17308	-0-	-1199	-0-	641	1	16542	2	N	114	186	1			112
							125	9									
04	17610	X	16705	-0-	-905	-0-	592	1	15988	2	N	114					226
							125	9									
05	17825	X	16844	-0-	-981	-0-	643	1	16078	2	N	112					338
							123	9									
06	17010	X	15769	-0-	-1241	-0-	618	1	15029	2	N	111	185	1	7	8	257
							122	9									
07	17298	X	15243	-0-	-2055	-0-	593	1	14561	2	N	81	185	1			153
							89	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

02	19807	X	18270	-0-	-1537	-0-	690	1	17485	2	N	86					190
							95	9									
03	21173	X	19840	-0-	-1333	-0-	736	1	19010	2	N	85	190	1			85
							94	9									
04	20220	X	18672	-0-	-1548	-0-	664	1	17921	2	N	79					164
							87	9									
05	20491	X	18688	-0-	-1803	-0-	715	1	17884	2	N	81					245
							89	9									
06	19290	X	17353	-0-	-1937	-0-	682	1	16590	2	N	74	182	1	6	8	131
							81	9									
07	19840	X	17659	-0-	-2181	-0-	687	1	16874	2	N	89	15	8			205
							98	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12354	X	10807	-0-	-1547	-0-	406 103	1 9	10298	2	N	94					149
03	12617	X	11858	-0-	-759	-0-	438 101	1 9	11319	2	N	92	187	1			54
04	12210	X	11542	-0-	-668	-0-	409 95	1 9	11038	2	N	86					140
05	12431	X	11654	-0-	-777	-0-	445 96	1 9	11113	2	N	87					227
06	11970	X	10970	-0-	-1000	-0-	430 91	1 9	10449	2	N	83	179	1	6	8	125
07	11935	X	11163	-0-	-772	-0-	432 105	1 9	10626	2	N	95	10	8			210

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11049	X	10449	-0-	-600	-0-	393 101	1 9	9955	2	N	92					219
03	11749	X	11340	-0-	-409	-0-	419 99	1 9	10822	2	N	90	184	1			125
04	11130	X	11041	-0-	-89	-0-	391 95	1 9	10555	2	N	86					211
05	11346	X	11272	-0-	-74	-0-	430 89	1 9	10753	2	N	81					292
06	10980	X	10496	-0-	-484	-0-	411 86	1 9	9999	2	N	78	181	1	2	8	187
07	11408	X	10534	-0-	-874	-0-	408 90	1 9	10036	2	N	82					269

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

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
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
07 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

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
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - PLUGGED 05/09/19

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	1160	N	962	-0-	-198	-0-	919	2	43	9	N	39					194
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1209	2	44	9	N	40					234
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	969	2	43	9	N	39	181	1			92
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					92
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	945	2	75	9	N	68					160
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1252	2	37	9	N	34					194

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

	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
02	3506	R	3506	-0-	-0-	-0-	3364	2	142	9	N	129					265
03	4371	#	4298	-0-	-73	-0-	4133	2	165	9	N	150	191	1			224
04	4230	#	3781	-0-	-449	-0-	3635	2	146	9	N	133	182	1			175
05	4371	#	3691	-0-	-680	-0-	3562	2	129	9	N	117					292
06	4170	#	4013	-0-	-157	-0-	3886	2	127	9	N	115	177	1			230
07	4309	#	3974	-0-	-335	-0-	3850	2	124	9	N	113	186	1			157

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2931		2785	-0-	-146	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	2821		2797	-0-	-24	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2730		2206	-0-	-524	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	3665		3243	-0-	-422	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	4254		3492	-0-	-762	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*07	3287		3054	-0-	-233	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 11264 - 11401

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	312	-0-	-587	-0-	309	2	3	9	N	3					180
03	837	N	390	-0-	-447	-0-	379	2	11	9	N	10					190
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					190
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	947	2	39	9	N	35					225
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1619	2	47	9	N	43					268
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	189	1			79

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-	43	1			32
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	N	6					38
							7	9									
04	660	N	397	-0-	-263	-0-	11	1	383	2	N	3					41
							3	9									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	-0-					38
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					38
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					38

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	N	-0-	43	1			85
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	765	2	N	7					92
							8	9									
04	780	N	477	-0-	-303	-0-	14	1	459	2	N	4					96
							4	9									
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	N	-0-					92
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					92
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					92

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1723	-0-	-1177	-0-	158	1	1565	3	Y	-0-					39
03	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	213	1	2135	3	Y	-0-					39
04	3000	X	1926	-0-	-1074	-0-	168	1	1758	3	Y	-0-					39
05	3100	X	2094	-0-	-1006	-0-	178	1	1916	3	Y	-0-					39
06	3000	X	2571	-0-	-429	-0-	193	1	2378	3	Y	-0-					39
07	2356	X	599	-0-	-1757	-0-	32	1	567	3	Y	-0-					39

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					53
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	339	1	705	3	Y	50					103
							55	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	271	1	801	3	Y	-0-					103
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	175	1	603	3	Y	-0-					103
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	366	1	1298	3	Y	-0-					103
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	775	1	1310	3	Y	-0-					103

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

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

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	1751	-0-	-888	-0-	160	1	1591	3	Y	-0-					138
03	3100	N	3355	-0-	255	255	304	1	3051	3	Y	-0-					138
04	2867	N	2612	-0-	-255	-0-	228	1	2384	3	Y	-0-					138
05	3100	N	3373	-0-	273	273	286	1	3087	3	Y	-0-					138
06	3000	X	2325	-0-	-675	-0-	174	1	2151	3	Y	-0-					138
07	3100	X	1847	-0-	-1253	-0-	97	1	1750	3	Y	-0-					138

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	102	1	1007	3	Y	-0-					197
03	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	95	1	952	3	Y	-0-					197
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	90	1	937	3	Y	-0-					197
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	93	1	999	3	Y	-0-					197
06	1020	N	225	-0-	-795	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					197
07	1054	N	8	-0-	-1046	-0-	8	3			Y	-0-					197

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					242
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					242
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					242
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					242
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					242
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9976	X	4	-0-	-9972	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					268
03	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					268
04	10500	X	5	-0-	-10495	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					268
05	10850	X	9	-0-	-10841	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					268
06	6060	X	1	-0-	-6059	-0-	1	3			Y	-0-					268
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					268

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	183	1	1838	3	Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	111	1	1164	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 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
02	174	N	33	-0-	-141	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					73
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					73
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					73
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					73
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					73
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					208
03	620	N	157	-0-	-463	-0-	1	1	156	2	N	-0-					208
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	1	1	154	2	N	-0-					208
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-					208
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	2	1	104	2	N	-0-					208
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	-0-					208

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	2	N	6					121
							7	9									
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	55	1	1171	2	N	-0-					121
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	N	-0-					121
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	103	1	2199	2	N	-0-					121
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	N	-0-					121
07	1829	N	947	-0-	-882	-0-	42	1	905	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	85	-0-	-256	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	116	1	1212	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	349	-0-	-147	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	81	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	395	-0-	-380	-0-	21	1	374	3	Y	-0-					-0-

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
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	105	1	1038	3	N	-0-					35
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	N	-0-					35
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					35
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					35
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	674	-0-	-22	-0-	62	1	612	3	N	-0-					7
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	61	1	617	3	N	-0-					7
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	56	1	583	3	N	-0-					7
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	57	1	614	3	N	-0-					7
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	N	-0-					7
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	31	1	549	3	N	-0-					7

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	453	1	4491	3	Y	-0-					21
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	476	1	4775	3	Y	-0-					21
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	562	1	5863	3	Y	-0-					21
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	469	1	5037	3	Y	-0-					21
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	370	1	4561	3	Y	-0-					21
07	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	239	1	4292	3	Y	-0-					21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					138
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-					138
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					138
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					138
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	51	1	3874	2	N	28					63
							31	9									
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	31	1	5277	2	N	28					63
							31	9									
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	38	1	4328	2	N	5					68
							6	9									
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	98	1	4926	2	N	-0-					68
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	58	1	3416	2	N	-0-					68
*07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	67	1	3346	2	N	2					70
							2	9									

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	1422	1	14084	3	Y	-0-					100
03	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	1179	1	11843	3	Y	-0-					100
04	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	1313	1	13705	3	Y	-0-					100
05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	1297	1	13925	3	Y	-0-					100
06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	1129	1	13917	3	Y	-0-					100
07	12400	X	10505	-0-	-1895	-0-	554	1	9951	3	Y	-0-					100

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	X	155	-0-	-135	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					17
03	310	X	176	-0-	-134	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					17
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					17
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	982	3	Y	-0-					17
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	-0-					17
07	279	N	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3616	2	13	9	N	12					82
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4021	2	39	9	N	35					92
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3328	2	3	9	N	3					95
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					95
06	2970	X	2253	-0-	-717	-0-	2253	2			N	-0-					95
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					95

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8468	X	7677	-0-	-791	-0-	100	1	7577	2	Y	-0-					39
03	8990	X	8510	-0-	-480	-0-	50	1	8460	2	Y	-0-					39
04	8700	X	7679	-0-	-1021	-0-	67	1	7612	2	Y	-0-					39
05	8215	X	3565	-0-	-4650	-0-	69	1	3471	2	Y	23	49	1			13
							25	9									
06	8250	X	2970	-0-	-5280	-0-	49	1	2903	2	Y	16					29
							18	9									
07	8525	X	3261	-0-	-5264	-0-	64	1	3196	2	Y	1					30
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	3132	X	2858	-0-	-274	-0-	37	1	2821	2	Y	-0-					14
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	20	1	3411	2	Y	-0-					14
04	3240	X	2323	-0-	-917	-0-	20	1	2303	2	Y	-0-					14
05	3348	X	2274	-0-	-1074	-0-	44	1	2215	2	Y	14	20	1			8
							15	9									
06	3330	X	2119	-0-	-1211	-0-	35	1	2071	2	Y	12					20
							13	9									
07	3441	X	2164	-0-	-1277	-0-	42	1	2122	2	Y	-0-					20

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	899	-0-	-1131	-0-	82	1	817	3	Y	-0-					17
03	2170	X	913	-0-	-1257	-0-	83	1	830	3	Y	-0-					17
04	1080	N	804	-0-	-276	-0-	70	1	734	3	Y	-0-					17
05	961	N	857	-0-	-104	-0-	73	1	784	3	Y	-0-					17
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	63	1	783	3	Y	-0-					17
*07	3100	N	13845	-0-	10745	10745	730	1	13115	3	Y	-0-					17

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
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	17	1	1296	2	Y	-0-					6
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	2	Y	-0-					6
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	12	1	1384	2	Y	-0-					6
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	28	1	1381	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	24	1	1399	2	Y	8					13
							9	9									
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	27	1	1362	2	Y	-0-					13

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	87	1	6591	2	Y	-0-					32
03	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	72	1	12272	2	Y	-0-					32
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	88	1	10053	2	Y	-0-					32
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	157	1	7899	2	Y	53	55	1			30
							58	9									
06	6600	X	5832	-0-	-768	-0-	97	1	5701	2	Y	31					61
							34	9									
*07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	143	1	7125	2	Y	2					63
							2	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	X	73	-0-	-2363	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					172
03	2604	X	2476	-0-	-128	-0-	224	1	2252	3	Y	-0-					172
04	2520	X	2087	-0-	-433	-0-	183	1	1904	3	Y	-0-					172
05	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	214	1	2297	3	Y	-0-					172
06	2520	X	2230	-0-	-290	-0-	168	1	2062	3	Y	-0-					172
07	2480	X	1378	-0-	-1102	-0-	73	1	1305	3	Y	-0-					172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	476	2	Y	-0-					5
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	2	Y	-0-					5
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	-0-					5
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	23	1	1145	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	431	2	Y	3					7
							3	9									
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					7

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	45	1	3403	2	Y	-0-					19
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	28	1	4692	2	Y	-0-					19
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	37	1	4206	2	Y	-0-					19
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	86	1	4315	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	81	1	4754	2	Y	27					43
							30	9									
*07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	80	1	3986	2	Y	-0-					43

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
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	309	1	3063	3	Y	-0-					17
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	285	1	2865	3	Y	-0-					17
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	179	1	1869	3	Y	-0-					17
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	189	1	2032	3	Y	-0-					17
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	224	1	2757	3	Y	-0-					17
*07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	139	1	2490	3	Y	-0-					17

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
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	2211	1	4939	3	Y	-0-					52
03	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	2323	1	4813	3	Y	-0-					52
04	7200	X	5562	-0-	-1638	-0-	1409	1	4153	3	Y	-0-					52
05	7440	X	7396	-0-	-44	-0-	1667	1	5729	3	Y	-0-					52
06	7200	X	6541	-0-	-659	-0-	1455	1	5086	3	Y	-0-					52
07	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	2576	1	4278	3	Y	-0-					52

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
02	290	X	197	-0-	-93	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					26
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-					26
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	Y	-0-					26
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	84	1	899	3	Y	-0-					26
06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	801	1	9855	3	Y	-0-					26
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	3	Y	-0-					26

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
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	722	1	7156	3	Y	-0-					39
03	8370	X	7342	-0-	-1028	-0-	665	1	6677	3	Y	-0-					39
04	8100	X	6563	-0-	-1537	-0-	574	1	5989	3	Y	-0-					39
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	759	1	8164	3	Y	158	143	1			54
							174	9									
06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	615	1	7592	3	Y	-0-					54
07	8370	X	6362	-0-	-2008	-0-	336	1	6026	3	Y	-0-					54

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7105	X	7004	-0-	-101	-0-	642	1	6362	3	Y	-0-					13
03	7750	X	7173	-0-	-577	-0-	649	1	6524	3	Y	-0-					13
04	7500	X	6805	-0-	-695	-0-	595	1	6210	3	Y	-0-					13
05	7750	X	7091	-0-	-659	-0-	598	1	6435	3	Y	53	48	1			18
							58	9									
06	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	496	1	6125	3	Y	-0-					18
07	7502	X	5465	-0-	-2037	-0-	288	1	5177	3	Y	-0-					18

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3928	-0-	-16	-0-	361	1	3567	3	Y	-0-					113
03	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	322	1	3238	3	Y	-0-					113
04	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	322	1	3364	3	Y	-0-					113
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	370	1	3982	3	Y	-0-					113
06	4050	X	3551	-0-	-499	-0-	266	1	3285	3	Y	-0-					113
07	4185	X	2709	-0-	-1476	-0-	143	1	2566	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1496	-0-	-534	-0-	462	1	1034	3	Y	-0-					52
03	2170	X	1070	-0-	-1100	-0-	348	1	722	3	Y	-0-					52
04	2100	X	453	-0-	-1647	-0-	115	1	338	3	Y	-0-					52
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	511	1	1757	3	Y	-0-					52
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	589	1	2056	3	Y	-0-					52
07	1612	X	167	-0-	-1445	-0-	63	1	104	3	Y	-0-					52

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	11	1	872	2	Y	-0-					4
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	2	Y	-0-					4
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	722	2	Y	-0-					4
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	20	1	997	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	9	1	502	2	Y	3					7
							3	9									
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	12	1	581	2	Y	-0-					7

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
02	2900	N	1883	-0-	-1017	3954	1883	2			N	-0-					210
03	4042	X	88	-0-	-3954	-0-	88	2			N	-0-					210
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					210
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	N	10					220
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2298	2	22	9	N	20					240
*07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1769	2	22	9	N	20					260

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	2			N	-0-					141
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	2	1	1186	2	N	-0-					141
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	8	1	927	2	N	-0-					141
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-					141
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	N	-0-					141
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	N	-0-					141

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					107
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					107
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					107
06	210	N	62	-0-	-148	-0-	1	1	61	2	N	-0-					107
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	464	1	1038	3	Y	-0-					53
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	456	1	951	3	Y	50					103
							55	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	286	1	845	3	Y	-0-					103
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	323	1	1115	3	Y	-0-					103
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	270	1	959	3	Y	-0-					103
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	445	1	753	3	Y	-0-					103

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

02	1044	N	424	-0-	-620	-0-	4	1	416	2	N	4					87
							4	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	2	1	1341	2	N	4					87
							4	9									
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	7	1	797	2	N	-0-					87
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	16	1	890	2	N	-0-					87
06	1290	N	644	-0-	-646	-0-	11	1	633	2	N	-0-					87
07	837	N	261	-0-	-576	-0-	5	1	256	2	N	-0-					87

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

02	3451	X	12	-0-	-3439	-0-	12	2			N	-0-					144
03	3689	X	2908	-0-	-781	-0-	4	1	2849	2	N	50					184
							55	9									
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	43	1	4927	2	N	6	159	1			31
							7	9									
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	59	1	3376	2	N	-0-					31
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	51	1	3029	2	N	85					116
							94	9									
*07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	78	1	3799	2	N	35					151
							39	9									

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	261	N	181	-0-	-80	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

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
02	522	N	257	-0-	-265	-0-	257	2			N	-0-					27
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					27
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					27
05	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	2			N	-0-					27
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					27
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	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
02	7105	X	5792	-0-	-1313	-0-	5790	2	2	9	N	2					239
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7680	2	12	9	N	11					250
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8259	2	20	9	N	18	181	1			87
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					87
06	7440	X	6675	-0-	-765	-0-	6675	2			N	-0-					87
07	8556	X	6843	-0-	-1713	-0-	6835	2	8	9	N	7					94

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
02	3712	X	3549	-0-	-163	-0-	3549	2			N	-0-					75
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					75
04	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	2			N	-0-					75
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					75
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	2			N	-0-					75
07	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	4170	2			N	-0-					75

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
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					103
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					103
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					103
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					103
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					103
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
02	5191	X	5044	-0-	-147	-0-	5041	2	3	9	N	3					185
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5517	2	17	9	N	15					200
04	5940	X	5568	-0-	-372	-0-	5561	2	7	9	N	6	181	1			25
05	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	5309	2			N	-0-					25
06	5940	X	5211	-0-	-729	-0-	5204	2	7	9	N	6					31
07	5766	X	5004	-0-	-762	-0-	4993	2	11	9	N	10					41

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
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2184	2	6	9	N	5					195
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					195
04	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	2001	2	9	9	N	8	173	1			30
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					30
06	2160	N	2002	-0-	-158	-0-	2002	2			N	-0-					30
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	N	5					35

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
02	6583	X	4220	-0-	-2363	-0-	4217	2	3	9	N	3					93
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7130	2	4	9	N	4					97
04	6810	X	3912	-0-	-2898	-0-	3909	2	3	9	N	3					100
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					100
06	6810	X	4525	-0-	-2285	-0-	4525	2			N	-0-					100
07	7037	X	6192	-0-	-845	-0-	6192	2			N	-0-					100

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
02	1305	N	1196	-0-	-109	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	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
02	232	X	209	-0-	-23	-0-	209	2			N	-0-					80
03	744	X	260	-0-	-484	-0-	260	2			N	-0-					80
04	720	X	299	-0-	-421	-0-	299	2			N	-0-					80
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					80
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					80
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1275	-0-	-233	-0-	1275	2			N	-0-					43
03	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1088	2			N	-0-					43
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					43
05	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1067	2			N	-0-					43
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					43
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					43

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
02	4640	X	4198	-0-	-442	-0-	4198	2			N	-0-					118
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					118
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5072	2	1	9	N	1					119
05	4495	X	3946	-0-	-549	-0-	3946	2			N	-0-					119
06	5100	X	4152	-0-	-948	-0-	4152	2			N	-0-					119
07	5270	X	4689	-0-	-581	-0-	4681	2	8	9	N	7					126

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6757	X	6490	-0-	-267	-0-	6484	2	6	9	N	5					127
03	7223	X	6804	-0-	-419	-0-	6800	2	4	9	N	4					131
04	6990	X	6375	-0-	-615	-0-	6374	2	1	9	N	1					132
05	7223	X	6412	-0-	-811	-0-	6412	2			N	-0-					132
06	6990	X	6314	-0-	-676	-0-	6307	2	7	9	N	6					138
07	6944	X	6670	-0-	-274	-0-	6666	2	4	9	N	4					142

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
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					52
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					52
04	990	N	650	-0-	-340	-0-	650	2			N	-0-					52
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					52
06	1770	N	766	-0-	-1004	-0-	766	2			N	-0-					52
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					52

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
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					59
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					59
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					59
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					59
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					59
*07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					59

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
02	8410	X	7919	-0-	-491	-0-	7899	2	20	9	N	18					184
03	8990	X	8386	-0-	-604	-0-	8373	2	13	9	N	12					196
04	8700	X	8128	-0-	-572	-0-	8105	2	23	9	N	21					217
05	8959	X	8057	-0-	-902	-0-	8057	2			N	-0-					217
06	8670	X	8074	-0-	-596	-0-	8054	2	20	9	N	18					235
07	8463	X	8374	-0-	-89	-0-	8352	2	22	9	N	20					255

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	870	N	434	-0-	-436	-0-	434	2			Y	-0-					17
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					17
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					17
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					17
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					17
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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
02	6670	X	5883	-0-	-787	-0-	5855	2	28	9	N	25					63
03	7130	X	5873	-0-	-1257	-0-	5858	2	15	9	N	14					77
04	7080	X	6435	-0-	-645	-0-	6423	2	12	9	N	11					88
05	7316	X	6283	-0-	-1033	-0-	6266	2	17	9	N	15					103
06	7080	X	6032	-0-	-1048	-0-	6019	2	13	9	N	12					115
07	6665	X	6301	-0-	-364	-0-	6295	2	6	9	N	5					120

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8385	2	26	9	N	24			74
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9130	2	33	9	N	30			104
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8773	2	18	9	N	16			120
05	9052	X	8280	-0-	-772	-0-	8258	2	22	9	N	20			140
06	8760	X	7856	-0-	-904	-0-	7830	2	26	9	N	24			164
07	9052	X	8694	-0-	-358	-0-	8685	2	9	9	N	8			172

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

02	5713	X	3688	-0-	-2025	-0-	3688	2			N	-0-			35
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-			35
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-			35
05	6200	X	5542	-0-	-658	-0-	5542	2			N	-0-			35
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6001	2	2	9	N	2			37
07	6200	X	5878	-0-	-322	-0-	5878	2			N	-0-			37

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

02	3828	X	2802	-0-	-1026	-0-	2802	2			N	-0-			94
03	4092	X	3049	-0-	-1043	-0-	3049	2			N	-0-			94
04	3960	X	2861	-0-	-1099	-0-	2861	2			N	-0-			94
05	3596	X	2923	-0-	-673	-0-	2923	2			N	-0-			94
06	3240	X	2834	-0-	-406	-0-	2834	2			N	-0-			94
07	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	2807	2			N	-0-			94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			63
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			63
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			63
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			63
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			63
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			123
03	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	1500	2			N	-0-			123
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			123
05	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-			123
06	3000	N	2659	-0-	-341	11	2659	2			N	-0-			123
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-			123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			14
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			14
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			14
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			14
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			14
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

02	2900	N	7676	-0-	4776	4776	7676	2			N	-0-			72
03	3100	N	4659	-0-	1559	6335	4659	2			N	-0-			72
04	11033	X	4698	-0-	-6335	-0-	4698	2			N	-0-			72
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-			72
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-			72
*07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			72

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

02	3683	X	3332	-0-	-351	-0-	3332	2			N	-0-	137	1			53
03	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	3885	2			N	-0-					53
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					53
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					53
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					53
*07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					53

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	435	1	200	2	N	-0-					33
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	465	1	154	2	N	-0-					33
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	450	1	1023	2	N	-0-					33
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	465	1	292	2	N	-0-					33
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	450	1	2072	2	N	-0-					33
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	465	1	401	2	N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

02	12528	X	11363	-0-	-1165	-0-	11363	2			N	-0-					70
03	13392	X	12100	-0-	-1292	-0-	12085	2	15	9	N	14					84
04	12960	X	11331	-0-	-1629	-0-	11330	2	1	9	N	1					85
05	12834	X	11442	-0-	-1392	-0-	11442	2			N	-0-					85
06	12420	X	11769	-0-	-651	-0-	11767	2	2	9	N	2					87
07	12152	X	12002	-0-	-150	-0-	11996	2	6	9	N	5					92

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					137
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					137
04	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	5151	2			N	-0-					137
05	6262	X	5960	-0-	-302	-0-	5960	2			N	-0-					137
06	6060	X	4079	-0-	-1981	-0-	4079	2			N	-0-					137
07	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	6101	2			N	-0-					137

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	184	-0-	-135	-0-	184	2			N	-0-					28
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					28
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					28
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					28
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					28
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3465	-0-	-624	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3273	-0-	-1098	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3564	-0-	-666	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3050	-0-	-639	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	4217	-0-	-481	-0-	4217	2			N	-0-					104
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					104
04	4800	X	4687	-0-	-113	-0-	4687	2			N	-0-					104
05	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	4708	2			N	-0-					104
06	4830	X	4642	-0-	-188	-0-	4642	2			N	-0-					104
07	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	4472	2			N	-0-					104

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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					162
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					162
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					162
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					162
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			N	-0-					162
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

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

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	688	-0-	-414	-0-	688	2			N	-0-					52
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					52
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					52
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					52
06	870	N	560	-0-	-310	-0-	560	2			N	-0-					52
07	1457	N	456	-0-	-1001	-0-	456	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

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

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					150
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					150
04	1830	X	1304	-0-	-526	-0-	1304	2			N	-0-					150
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					150
06	1830	X	960	-0-	-870	-0-	960	2			N	-0-					150
*07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	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
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					87
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					87
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					87
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					87
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					87
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
02	1305	N	1002	-0-	-303	-0-	1002	2			N	-0-					47
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					47
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					47
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					47
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					47
*07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					47

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					38
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					38
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					38
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					38
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
02	2812	N	2790	-0-	-22	-0-	2790	2			N	-0-					118
03	2976	N	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					118
04	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	2779	2			N	-0-					118
05	3100	X	2490	-0-	-610	-0-	2490	2			N	-0-					118
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					118
07	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	2794	2			N	-0-					118

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
02	1740	X	723	-0-	-1017	-0-	723	2			N	-0-					20
03	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	795	2			N	-0-					20
04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					20
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					20
06	1050	X	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					20
07	1860	X	1349	-0-	-511	-0-	1349	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
02	1769	N	1047	-0-	-722	-0-	1047	2			N	-0-					57
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					57
04	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	1011	2			N	-0-					57
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					57
06	1620	N	855	-0-	-765	-0-	855	2			N	-0-					57
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					132
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					132
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					132
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					132
06	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	2			N	-0-					132
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					132

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					100
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					100
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					100
05	2170	N	1731	-0-	-439	-0-	1731	2			N	-0-					100
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					100
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2099	-0-	-18	-0-	2099	2			N	-0-					96
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					96
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					96
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					96
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					96
07	2697	N	2059	-0-	-638	-0-	2059	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	124	-0-	-224	-0-	124	2			N	-0-					57
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					57
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					57
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					57
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					70
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					70
04	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	2870	2			N	-0-					70
05	3379	X	715	-0-	-2664	-0-	715	2			N	-0-					70
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					70
*07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					70

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
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					35
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					35
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					35
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	N	8					43
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2741	2	2	9	N	2					45
*07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					45

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
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					155
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					155
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					155
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					155
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					155
*07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	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
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					140
03	2945	X	539	-0-	-2406	-0-	539	2			N	-0-					140
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					140
05	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2861	2	9	9	N	8					148
06	2850	X	2680	-0-	-170	-0-	2680	2			N	-0-					148
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3296	2	2	9	N	2					150

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	562	1	963	3	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	601	1	806	3	N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	581	1	892	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	601	1	522	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	601	1	605	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	601	1	762	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	332	1	1825	3	Y	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1648	-0-	-302	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	305	1	1537	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	228	1	1567	3	Y	-0-					-0-
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	158	1	1621	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

02	3190	X	641	-0-	-2549	-0-	99	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	1676	-0-	-1734	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	1823	-0-	-1477	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	788	-0-	-2002	-0-	131	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	666	-0-	-954	-0-	85	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	1891	X	591	-0-	-1300	-0-	52	1	539	3	Y	-0-					-0-

RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

02	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

02	DLQ	G-10	6404	-0-	6404	394807	320	1	6084	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	8262	-0-	8262	403069	442	1	7820	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	7327	-0-	7327	410396	382	1	6945	2	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	5778	-0-	5778	416174	295	1	5483	2	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	6805	-0-	6805	422979	359	1	6446	2	N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	422979					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					5
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			N	-0-					5
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					5
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					5
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					5
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1246	-0-	-59	-0-	1246	2			N	-0-					5
03	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					5
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-					5
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					5
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					5
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	103	1	2255	2	Y	-0-					9
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	89	1	1958	2	Y	-0-					9
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	106	1	2337	2	Y	-0-					9
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	108	1	2334	2	Y	-0-					9
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	97	1	2147	2	Y	-0-					9
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1663	-0-	-280	-0-	74	1	1589	2	Y	-0-					7
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	Y	-0-					7
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	86	1	1853	2	Y	-0-					7
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	95	1	2011	2	Y	-0-					7
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	86	1	1864	2	Y	-0-					7
07	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	77	1	1662	2	Y	12					19
							13	9									

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
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	141	1	3096	2	Y	-0-					13
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	138	1	3043	2	Y	-0-					13
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	107	1	2365	2	Y	-0-					13
05	3379	X	2878	-0-	-501	-0-	127	1	2751	2	Y	-0-					13
06	3270	X	2696	-0-	-574	-0-	117	1	2579	2	Y	-0-					13
07	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	131	1	2887	2	Y	-0-					13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	88	1	1925	2	Y	-0-					9
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	-0-					9
04	2040	N	1411	-0-	-629	-0-	61	1	1350	2	Y	-0-					9
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	116	1	2502	2	Y	-0-					9
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	105	1	2325	2	Y	-0-					9
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	104	1	2308	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	683	-0-	-71	-0-	30	1	653	2	Y	-0-					7
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	2	Y	-0-					7
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	2	Y	-0-					7
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	-0-					7
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	45	1	964	2	Y	-0-					7
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	Y	12					19
							13	9									

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1753	-0-	-74	-0-	78	1	1675	2	Y	-0-					7
03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	85	1	1823	2	Y	-0-					7
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	84	1	1803	2	Y	-0-					7
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	86	1	1821	2	Y	-0-					7
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	76	1	1636	2	Y	-0-					7
07	1953	N	629	-0-	-1324	-0-	27	1	589	2	Y	12					19
							13	9									

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	769	-0-	-304	-0-	88	1	681	2	N	-0-					22
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	2	1	1131	2	N	-0-					22
04	1110	N	717	-0-	-393	-0-	77	1	640	2	N	-0-					22
05	837	N	623	-0-	-214	-0-	1	1	622	2	N	-0-					22
06	1110	N	258	-0-	-852	-0-	31	1	227	2	N	-0-					22
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	198	1	1666	2	N	-0-					22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	343	1	7523	2	Y	-0-					32
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	320	1	7040	2	Y	-0-					32
04	4620	X	3873	-0-	-747	-0-	168	1	3705	2	Y	-0-					32
05	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	267	1	5771	2	Y	-0-					32
06	6870	X	6582	-0-	-288	-0-	285	1	6297	2	Y	-0-					32
07	7099	X	6635	-0-	-464	-0-	287	1	6348	2	Y	-0-					32

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
02	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	255	1	5603	2	Y	-0-					19
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	213	1	4692	2	Y	-0-					19
04	2820	X	1983	-0-	-837	-0-	86	1	1897	2	Y	-0-					19
05	5053	X	3473	-0-	-1580	-0-	153	1	3320	2	Y	-0-					19
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	219	1	4847	2	Y	-0-					19
07	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	208	1	4599	2	Y	-0-					19

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
02	2987	X	2751	-0-	-236	-0-	315	1	2436	2	N	-0-					28
03	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	5	1	2663	2	N	-0-					28
04	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	308	1	2539	2	N	-0-					28
05	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	5	1	2514	2	N	-0-					28
06	2850	X	2757	-0-	-93	-0-	328	1	2429	2	N	-0-					28
07	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	306	1	2566	2	N	-0-					28

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	244	1	5359	2	Y	-0-					26
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	272	1	5978	2	Y	-0-					26
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	160	1	3526	2	Y	-0-					26
05	5983	X	3862	-0-	-2121	-0-	171	1	3691	2	Y	-0-					26
06	6060	X	5216	-0-	-844	-0-	226	1	4990	2	Y	-0-					26
07	6262	X	5282	-0-	-980	-0-	229	1	5053	2	Y	-0-					26

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
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	331	1	2559	2	N	-0-					66
03	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	6	1	2945	2	N	7					73
							8	9									
04	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	285	1	2350	2	N	-0-					73
05	3162	X	2101	-0-	-1061	-0-	4	1	2097	2	N	-0-					73
06	3000	X	2442	-0-	-558	-0-	290	1	2152	2	N	-0-					73
07	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	264	1	2220	2	N	-0-					73

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	370	1	8130	2	Y	-0-					19
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	321	1	7063	2	Y	-0-					19
04	5520	X	4034	-0-	-1486	-0-	175	1	3859	2	Y	-0-					19
05	8339	X	4362	-0-	-3977	-0-	193	1	4169	2	Y	-0-					19
06	8070	X	3938	-0-	-4132	-0-	170	1	3768	2	Y	-0-					19
*07	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	380	1	8406	2	Y	-0-					19

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
02	4002	X	3757	-0-	-245	-0-	430	1	3327	2	N	-0-					40
03	4216	X	3616	-0-	-600	-0-	7	1	3609	2	N	-0-					40
04	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	421	1	3478	2	N	-0-					40
05	4216	X	3494	-0-	-722	-0-	7	1	3487	2	N	-0-					40
06	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	456	1	3378	2	N	-0-					40
07	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	407	1	3416	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2692	-0-	-498	-0-	120	1	2572	2	Y	-0-					7
03	3410	X	2612	-0-	-798	-0-	116	1	2496	2	Y	-0-					7
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	159	1	3423	2	Y	-0-					7
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	153	1	3229	2	Y	-0-					7
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	139	1	3010	2	Y	-0-					7
07	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	139	1	3001	2	Y	12					19
							13	9									

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	258	1	5665	2	Y	-0-					19
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	223	1	4895	2	Y	-0-					19
04	2970	X	2121	-0-	-849	-0-	92	1	2029	2	Y	-0-					19
05	5518	X	3517	-0-	-2001	-0-	155	1	3362	2	Y	-0-					19
06	5340	X	4031	-0-	-1309	-0-	174	1	3857	2	Y	-0-					19
07	5518	X	4421	-0-	-1097	-0-	191	1	4230	2	Y	-0-					19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3488	-0-	-514	-0-	155	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3321	-0-	-957	-0-	147	1	3174	2	N	-0-					-0-
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	208	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	203	1	4297	2	N	-0-					-0-
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	192	1	4154	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4037	-0-	-365	-0-	178	1	3859	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3190	X	2979	-0-	-211	-0-	132	1	2847	2	Y	-0-					7
03	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	115	1	2485	2	Y	-0-					7
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	163	1	3507	2	Y	-0-					7
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	146	1	3090	2	Y	-0-					7
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	143	1	3084	2	Y	-0-					7
07	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	136	1	2951	2	Y	12					19
							13	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

02	4611	X	2650	-0-	-1961	-0-	115	1	2535	2	Y	-0-					22
03	4154	X	2294	-0-	-1860	-0-	100	1	2194	2	Y	-0-					22
04	4020	X	1782	-0-	-2238	-0-	77	1	1705	2	Y	-0-					22
05	4030	X	2148	-0-	-1882	-0-	95	1	2053	2	Y	-0-					22
06	3900	X	2281	-0-	-1619	-0-	99	1	2182	2	Y	-0-					22
07	2821	X	2436	-0-	-385	-0-	105	1	2331	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

02	2233	N	2214	-0-	-19	-0-	254	1	1960	2	N	-0-					67
03	2573	N	2140	-0-	-433	-0-	4	1	2136	2	N	-0-					67
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	246	1	2028	2	N	-0-					67
05	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	4	1	2060	2	N	-0-					67
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	250	1	1856	2	N	-0-					67
07	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	237	1	1990	2	N	-0-					67

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

02	4814	X	4699	-0-	-115	-0-	538	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4461	-0-	-685	-0-	9	1	4452	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4754	-0-	-226	-0-	514	1	4240	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4404	-0-	-742	-0-	9	1	4395	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4369	-0-	-491	-0-	520	1	3849	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	499	1	4194	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

02	7859	X	7806	-0-	-53	-0-	347	1	7459	2	N	-0-					102
03	8277	X	7639	-0-	-638	-0-	339	1	7300	2	N	-0-					102
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	388	1	8360	2	N	-0-					102
05	8339	X	8245	-0-	-94	-0-	372	1	7873	2	N	-0-					102
06	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	357	1	7733	2	N	-0-					102
07	8928	X	7756	-0-	-1172	-0-	343	1	7413	2	N	-0-					102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

02	4379	#	560	-0-	-3819	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	5022	#	2549	-0-	-2473	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	4860	#	2236	-0-	-2624	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	5022	#	3650	-0-	-1372	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
06	3930	#	3294	-0-	-636	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	2542	#	1761	-0-	-781	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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

*11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					123
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					123
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					123
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					123
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					123
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					123

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

02	2958	X	1242	-0-	-1716	-0-	306	1	936	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	803	-0-	-2018	-0-	194	1	609	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	577	-0-	-833	-0-	143	1	434	3	N	-0-					-0-
05	1457	X	627	-0-	-830	-0-	152	1	475	3	N	-0-					-0-
06	1410	X	573	-0-	-837	-0-	120	1	453	3	N	-0-					-0-
07	1333	X	143	-0-	-1190	-0-	36	1	107	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					12
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					12
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	94	2	153	9	N	139	151	1			-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					83
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					83
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					83
05	1209	N	333	-0-	-876	-0-	333	2			N	-0-					83
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					83
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	187	2	109	9	N	99					149
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	391	2	41	9	N	37					186
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	391	2	23	9	N	21					207
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	N	2					209
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	356	2	48	9	N	44					253
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					253

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					60
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					60
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					60
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					60
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					60
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

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

02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					51
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					51
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					51
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					51
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					51
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					51

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

02	2900	X	2264	-0-	-636	-0-	2258	2	6	9	N	5					80
03	3255	X	2495	-0-	-760	-0-	2487	2	8	9	N	7					87
04	3150	X	2055	-0-	-1095	-0-	2014	2	41	9	N	37	106	1			18
05	3255	X	2304	-0-	-951	-0-	2304	2			N	-0-					18
06	2970	X	1832	-0-	-1138	-0-	1830	2	2	9	N	2					20
07	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	1752	2	3	9	N	3					23

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3627	2	59	9	N	54	111	1			28
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4215	2	14	9	N	13					41
04	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3077	2	19	9	N	17					58
05	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	3338	2	7	9	N	6					64
06	3780	X	3189	-0-	-591	-0-	3160	2	29	9	N	26					90
07	3906	X	2744	-0-	-1162	-0-	2643	2	101	9	N	92					182

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	783	N	645	-0-	-138	-0-	641	2	4	9	N	4					30
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					30
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					30
05	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	2			N	-0-					30
06	630	N	261	-0-	-369	-0-	255	2	6	9	N	5					35
07	1271	N	569	-0-	-702	-0-	569	2			N	-0-					35

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					42
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					42
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					42
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					42
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					30
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					30
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					30
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					30
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					30
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

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-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

02	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	3				Y	-0-				-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3				Y	-0-				-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3				Y	-0-				-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3				Y	-0-				-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3				Y	-0-				-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3				Y	-0-				-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 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
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					90
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	N	5					95
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	N	4					99
05	651	N	210	-0-	-441	-0-	204	2	6	9	N	5					104
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					104
07	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					104

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	7337	X	6328	-0-	-1009	-0-	435	1	5893	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	6140	-0-	-2416	-0-	434	1	5706	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	6170	-0-	-2110	-0-	458	1	5712	2	Y	-0-					-0-
05	8556	X	6285	-0-	-2271	-0-	555	1	5730	2	Y	-0-					-0-
*06	6600	X	5394	-0-	-1206	-0-	434	1	4960	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5180	-0-	-1578	-0-	407	1	4773	2	Y	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

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

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					86
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					86
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					17
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					17
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					17
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					17
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					17
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1682	N	1513	-0-	-169	-0-	1513	3			Y	-0-					8
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					8
04	1470	N	765	-0-	-705	-0-	765	3			Y	-0-					8
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	X	155	-0-	-135	-0-	35	3	120	9	Y	109					177
03	217	X	182	-0-	-35	-0-	36	3	146	9	Y	133	161	1			149
04	240	X	116	-0-	-124	-0-	19	3	97	9	Y	88	158	1			79
05	248	X	142	-0-	-106	-0-	26	3	116	9	Y	105					184
06	210	X	117	-0-	-93	-0-	21	3	96	9	Y	87	146	1			125
07	186	X	171	-0-	-15	-0-	32	3	139	9	Y	126	138	1			113

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	3	7	9	Y	6					8
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7	8	1			7
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	178	3	20	9	Y	18	9	1			16
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	186	3	6	9	Y	5					21
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	177	3	25	9	Y	23	17	1			27
07	217	N	71	-0-	-146	-0-	62	3	9	9	Y	8	28	1			7

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					12
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					12
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					12
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					12
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					12
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

02	435	N	379	-0-	-56	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	403	N	127	-0-	-276	-0-	127	2			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

02	2842	X	487	-0-	-2355	-0-	481	3	6	9	Y	5					58
03	2635	X	611	-0-	-2024	-0-	608	3	3	9	Y	3					61
04	1470	X	616	-0-	-854	-0-	613	3	3	9	Y	3					64
05	651	X	595	-0-	-56	-0-	594	3	1	9	Y	1					65
06	600	X	541	-0-	-59	-0-	541	3			Y	-0-					65
07	651	X	476	-0-	-175	-0-	470	3	6	9	Y	5					70

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					4
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					4
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					4
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	3			Y	-0-					4
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					4
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			Y	-0-					4

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	3	1	9	Y	1					27
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3	1	9	Y	1					28
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	Y	1					29
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	2	9	Y	2					31
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					31
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	Y	8					39

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					20
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					20
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					20
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			Y	-0-					20
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					20
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1					4
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	3	1	9	Y	1					5
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	3	1	9	Y	1					6
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	Y	2					8
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					8
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	3	10	9	Y	9					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5261	3	1	9	Y	1					79
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6712	3	3	9	Y	3					82
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5858	3	13	9	Y	12	86	1			8
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4630	3	9	9	Y	8					16
06	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5774	3	11	9	Y	10					26
*07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6966	3	17	9	Y	15					41

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

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	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					7
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					7
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					7
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			Y	-0-					7
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					7
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					54
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					54
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					54
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					54
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					54
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					54

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

02	203	N	99	-0-	-104	-0-	99	3			Y	-0-					1
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2900	N	3062	-0-	162	162	3060	2	2	9	N	2					127
03	3100	N	4226	-0-	1126	1288	4223	2	3	9	N	3					130
04	3000	N	4323	-0-	1323	2611	4317	2	6	9	N	5					135
05	5938	X	3327	-0-	-2611	-0-	3319	2	8	9	N	7					142
06	3000	X	1402	-0-	-1598	-0-	1402	2			N	-0-					142
07	3100	X	883	-0-	-2217	-0-	883	2			N	-0-					142

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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	3	1	9	Y	1					35
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	3	3	9	Y	3					38
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1104	3	13	9	Y	12	42	1			8
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	3	9	9	Y	8					16
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	3	11	9	Y	10					26
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1037	3	17	9	Y	15					41

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
02	1073	N	995	-0-	-78	-0-	989	2	6	9	N	5					135
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17					152
04	1080	N	962	-0-	-118	-0-	949	2	13	9	N	12					164
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	901	2	9	9	N	8					172
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					177
07	992	N	849	-0-	-143	-0-	843	2	6	9	N	5					182

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					25
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					25
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					25
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					25
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					25
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3380	3	8	9	N	7					60
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3609	3	6	9	N	5					65
04	3450	X	3130	-0-	-320	-0-	3121	3	9	9	N	8					73
05	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	2799	3	4	9	N	4					77
06	3510	X	1779	-0-	-1731	-0-	1779	3			N	-0-					77
07	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	3346	3	6	9	N	5					82

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					5
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					5
04	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1546	3	3	9	Y	3					8
05	1798	N	1212	-0-	-586	-0-	1210	3	2	9	Y	2					10
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	3	3	9	Y	3					13
07	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1540	3	1	9	Y	1					14

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	27	-0-	-164	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	3	1	9	Y	1					48
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3297	3	3	9	Y	3					51
04	3150	X	2476	-0-	-674	-0-	2463	3	13	9	Y	12	55	1			8
05	3255	X	1664	-0-	-1591	-0-	1656	3	8	9	Y	7					15
06	3150	X	1994	-0-	-1156	-0-	1982	3	12	9	Y	11					26
07	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	2645	3	17	9	Y	15					41

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

02	4640	X	3332	-0-	-1308	-0-	3301	3	31	9	Y	28					97
03	4898	X	3408	-0-	-1490	-0-	3382	3	26	9	Y	24					121
04	4170	X	2401	-0-	-1769	-0-	2383	3	18	9	Y	16					137
05	3689	X	1333	-0-	-2356	-0-	1324	3	9	9	Y	8					145
06	3450	X	1524	-0-	-1926	-0-	1506	3	18	9	Y	16					161
07	3565	X	1907	-0-	-1658	-0-	1899	3	8	9	Y	7					168

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

02	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					85
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					85
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3163	3	8	9	N	7					92
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3081	3	13	9	N	12					104
06	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	2881	3	1	9	N	1					105
*07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					105

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

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

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

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

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					18
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					18
04	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2629	2	2	9	N	2					20
05	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	2548	2			N	-0-					20
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					20
*07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					20

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

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
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					75
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					75
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					75
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7107	3	2	9	Y	2					63
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8034	3	4	9	Y	4					67
04	7110	X	6810	-0-	-300	-0-	6808	3	2	9	Y	2					69
05	7347	X	5383	-0-	-1964	-0-	5380	3	3	9	Y	3					72
06	7110	X	5847	-0-	-1263	-0-	5844	3	3	9	Y	3					75
07	7347	X	6185	-0-	-1162	-0-	6183	3	2	9	Y	2					77

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	107	1	359	2	Y	7					20
							8	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	106	1	349	2	Y	4					24
							4	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	310	2	Y	1					25
							1	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	98	1	316	2	Y	1					26
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	78	1	256	2	Y	1					27
							1	9									
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	56	1	238	2	Y	-0-					27

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	87	N	55	-0-	-32	-0-	55	3			Y	-0-					9
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					9
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					9
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					9
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					9
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					9

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	290	X	227	-0-	-63	-0-	227	3			Y	-0-					9
03	310	X	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					9
04	300	X	157	-0-	-143	-0-	157	3			Y	-0-					9
05	248	X	101	-0-	-147	-0-	101	3			Y	-0-					9
06	240	X	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					9
07	248	X	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					9

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					27
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					27
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1					28
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	3	4	9	N	4					32
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1					33
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					33

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

02	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

02	4524	X	3989	-0-	-535	-0-	3986	3	3	9	N	3					38
03	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	4044	3	4	9	N	4					42
04	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	3344	3	12	9	N	11					53
05	4278	X	3073	-0-	-1205	-0-	3063	3	10	9	N	9					62
06	4140	X	3162	-0-	-978	-0-	3156	3	6	9	N	5					67
07	4278	X	3603	-0-	-675	-0-	3600	3	3	9	N	3					70

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					73
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					73
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			N	-0-					73
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	3			N	-0-					73

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	899 8	1 9	3025	2	Y	7					77
03	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	924 4	1 9	3053	2	Y	4					81
04	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	906 8	1 9	2887	2	Y	7					88
05	4092	X	3805	-0-	-287	-0-	897 10	1 9	2898	2	Y	9					97
06	3960	X	3320	-0-	-640	-0-	772 7	1 9	2541	2	Y	6					103
07	4092	X	3003	-0-	-1089	-0-	567 6	1 9	2430	2	Y	5					108

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5597	X	5306	-0-	-291	-0-	5303	3	3	9	N	3					155
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5980	3	6	9	N	5					160
04	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	5148	3	11	9	N	10					170
05	5704	X	4408	-0-	-1296	-0-	4400	3	8	9	N	7					177
06	5490	X	4980	-0-	-510	-0-	4974	3	6	9	N	5					182
07	5983	X	5422	-0-	-561	-0-	5419	3	3	9	N	3					185

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	696	N	465	-0-	-231	-0-	464	3	1	9	N	1					91
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	N	3					94
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	N	1					95
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2137	3	17	9	N	15					110
06	3000	N	9832	-0-	6832	6832	9817	3	15	9	N	14					124
*07	3100	N	7069	-0-	3969	10801	7069	3			N	-0-					124

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3					22
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	3	4	9	N	4					26
04	720	N	496	-0-	-224	-0-	496	3			N	-0-					26
05	837	N	287	-0-	-550	-0-	286	3	1	9	N	1					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					22
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					22
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					22
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					22
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					22
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					22

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	273	-0-	-17	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	Y	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		140	-0-	140	140	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		130	-0-	130	270	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		174	-0-	174	444	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		174	-0-	174	618	13	1	161	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	47	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	38	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	27	1	312	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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
*01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					23
*07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					23

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	34	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	35	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	44	1	459	2	Y	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	2	Y	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	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

02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	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

02	1015	N	613	-0-	-402	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	635	-0-	-450	-0-	45	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	596	-0-	-364	-0-	44	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1816	-0-	-40	-0-	125	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	136	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	137	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	172	1	1776	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	150	1	1710	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	150	1	1757	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	143	1	1480	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	133	1	1523	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	118	1	1382	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	90	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	92	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	89	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	43	-0-	-1228	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		152	-0-	152	152	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		145	-0-	145	297	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	447	X	150	-0-	-297	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	1972	N	1869	-0-	-103	-0-	129	1	1740	2	Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	142	1	1769	2	Y	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	180	1	1857	2	Y	-0-					-0-
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	158	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1865	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	307	1	4147	2	Y	-0-					-0-
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	305	1	4005	2	Y	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	333	1	4160	2	Y	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	416	1	4291	2	Y	-0-					-0-
*06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	388	1	4439	2	Y	-0-					-0-
*07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	363	1	4266	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	238	1	3219	2	Y	5	18	1			10
							6	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	257	1	3371	2	Y	9	18	1			1
							10	9									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	263	1	3284	2	Y	9					10
							10	9									
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	351	1	3618	2	Y	3					13
							3	9									
*06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	295	1	3363	2	Y	-0-					13
*07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	306	1	3589	2	Y	-0-					13

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	304	1	4116	2	Y	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	336	1	4424	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4207	-0-	-203	-0-	312	1	3895	2	Y	-0-					-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	414	1	4271	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4338	-0-	-72	-0-	349	1	3989	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4325	-0-	-232	-0-	340	1	3985	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

02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	378	1	5121	2	Y	17	27	1			5
							19	9									
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	432	1	5675	2	Y	23	27	1			1
							25	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	432	1	5397	2	Y	11					12
							12	9									
05	5394	X	4920	-0-	-474	-0-	435	1	4485	2	Y	-0-					12
*06	5220	X	4729	-0-	-491	-0-	381	1	4348	2	Y	-0-					12
*07	5394	X	5301	-0-	-93	-0-	417	1	4884	2	Y	-0-					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

02	1537	N	1423	-0-	-114	-0-	98	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1676	2	Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	128	1	1599	2	Y	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	160	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	152	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	176	1	2072	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

02	11455	X	11296	-0-	-159	-0-	777	1	10519	2	Y	-0-					-0-
03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	887	1	11670	2	Y	-0-					-0-
04	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	934	1	11665	2	Y	-0-					-0-
05	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	1175	1	12137	2	Y	-0-					-0-
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	1017	1	11608	2	Y	-0-					-0-
*07	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	1029	1	12069	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

02	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	422	1	5718	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6422	-0-	-274	-0-	454	1	5968	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5412	-0-	-828	-0-	402	1	5010	2	Y	-0-					-0-
*05	6572	X	5545	-0-	-1027	-0-	490	1	5055	2	Y	-0-					-0-
*06	6360	X	5460	-0-	-900	-0-	440	1	5020	2	Y	-0-					-0-
*07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	517	1	6058	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1209	-0-	1209	1209	86	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		203	-0-	203	1412	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
*05	1541	X	129	-0-	-1412	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
*06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
*07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	185	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	198	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2459	-0-	-181	-0-	182	1	2277	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2681	-0-	-202	-0-	237	1	2444	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2626	-0-	-74	-0-	212	1	2414	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	199	1	2334	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
02	5568	X	5258	-0-	-310	-0-	361	1	4897	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	399	1	5244	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5387	-0-	-253	-0-	400	1	4987	2	Y	-0-					-0-
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	540	1	5578	2	Y	-0-					-0-
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	499	1	5693	2	Y	-0-					-0-
*07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	495	1	5805	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		600	-0-	600	600	43	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		311	-0-	311	911	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		371	-0-	371	1282	33	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	338	-0-	-1282	-0-	27	1	311	2	Y	-0-					-0-
*07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	721	2	Y	-0-					-0-
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	67	1	792	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	3080	-0-	-23	-0-	212	1	2868	2	Y	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	244	1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	328	1	4096	2	Y	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	385	1	3976	2	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	313	1	3571	2	Y	-0-					-0-
*07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	327	1	3836	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2718	-0-	-472	-0-	187	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	203	1	2663	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2916	-0-	-354	-0-	216	1	2700	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	273	1	2813	2	Y	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	258	1	2943	2	Y	-0-					-0-
*07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	293	1	3428	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	675	1	9143	2	Y	8	28	1			23
							9	9									
03	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	769	1	10098	2	Y	8	28	1			3
							9	9									
04	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	811	1	10118	2	Y	8					11
							9	9									
05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	926	1	9556	2	Y	-0-					11
*06	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	790	1	9025	2	Y	-0-					11
*07	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	809	1	9490	2	Y	-0-					11

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2431	-0-	-991	-0-	167	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2499	-0-	-1097	-0-	177	1	2322	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2239	-0-	-731	-0-	166	1	2073	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	216	1	2233	2	Y	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	231	1	2632	2	Y	-0-					-0-
*07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	220	1	2579	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	303	-0-	-1176	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	307	-0-	-1336	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	144	-0-	-306	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6757	X	6331	-0-	-426	-0-	435	1	5896	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	474	1	6227	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	470	1	5857	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	5957	-0-	-801	-0-	526	1	5431	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5439	-0-	-1101	-0-	438	1	5001	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5763	-0-	-995	-0-	453	1	5310	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18647	X	12780	-0-	-5867	-0-	879	1	11892	2	Y	8	30	1			34
							9	9									
03	19034	X	12391	-0-	-6643	-0-	875	1	11507	2	Y	8	30	1			12
							9	9									
04	18420	X	11486	-0-	-6934	-0-	851	1	10626	2	Y	8					20
							9	9									
05	16058	X	11614	-0-	-4444	-0-	1025	1	10581	2	Y	7					27
							8	9									
*06	13740	X	10771	-0-	-2969	-0-	867	1	9896	2	Y	7					34
							8	9									
*07	13671	X	10439	-0-	-3232	-0-	820	1	9611	2	Y	7					41
							8	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	179	1	2416	2	Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	184	1	2413	2	Y	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	177	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	230	1	2367	2	Y	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	211	1	2410	2	Y	-0-					-0-
*07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	214	1	2506	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	540	-0-	-1258	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	440	X	-0-	-0-	-440	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5631	-0-	-198	-0-	387 2	1 9	5242	2	Y	2	2	1			-0-
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	449 2	1 9	5911	2	Y	2	2	1			-0-
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	464	1	5778	2	Y	-0-					-0-
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	564	1	5823	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5924	-0-	-226	-0-	477	1	5447	2	Y	-0-					-0-
*07	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	468	1	5482	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	7255	-0-	-430	-0-	499	1	6756	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7098	-0-	-1117	-0-	501	1	6597	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6621	-0-	-1179	-0-	491	1	6130	2	Y	-0-					-0-
05	8060	X	5964	-0-	-2096	-0-	527	1	5437	2	Y	-0-					-0-
*06	7500	X	5775	-0-	-1725	-0-	466	1	5309	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	6064	-0-	-1686	-0-	476	1	5588	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

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

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

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

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	209	3	N	28					125
							31	9									
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					125
04	1440	N	63	-0-	-1377	-0-	8	1	55	3	N	-0-					125
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	4	1	30	3	N	-0-					125
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					125
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					230
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	Y	12	178	1			64
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1019	2	47	9	Y	43					107
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	9	Y	13					120
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					120
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					120

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

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

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

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

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2					27
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1					28
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	Y	2					30
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					31
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	3	1	9	Y	1					32
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1					33

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
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1323	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1423	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1442	3	3	9	Y	3	2	1			2

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	725	N	490	-0-	-235	-0-	484	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	655	3	26	9	Y	24	15	1			11
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5	14	1			2
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	3	1			2
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	3	4	9	Y	4	3	1			3

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					50
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					50
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	N	2					52
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					52
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					52
07	589	N	93	-0-	-496	-0-	93	3			N	-0-					52

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					142
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	N	3					145
04	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	3			N	-0-					145
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1296	3	3	9	N	3					148
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2139	3	6	9	N	5					153
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					153

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	754	N	676	-0-	-78	-0-	658	2	18	9	N	16					164
03	1116	N	661	-0-	-455	-0-	658	2	3	9	N	3					167
04	840	N	687	-0-	-153	-0-	629	2	58	9	N	53					220
05	713	N	43	-0-	-670	-0-	43	2			N	-0-					220
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	522	2	4	9	N	4	4	8			220
07	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	2			N	-0-					220

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

*08	0	W	7628	-0-	7628	20791	396	1	7185	2	N	43					43
							47	9									
*09	0	W	5800	-0-	5800	26591	318	1	5432	2	N	45	85	1			3
							50	9									
*10	0	W	5317	-0-	5317	31908	302	1	4987	2	N	25					28
							28	9									
*11	0	W	4706	-0-	4706	36614	317	1	4363	2	N	24					52
							26	9									
*12	0	W	4513	-0-	4513	41127	316	1	4172	2	N	23					75
							25	9									
*01	0	W	4112	-0-	4112	45239	278	1	3811	2	N	21					96
							23	9									
*02	0	W	3565	-0-	3565	48804	244	1	3301	2	N	18	67	1			47
							20	9									
*03	0	W	3321	-0-	3321	52125	233	1	3058	2	N	27	67	1			7
							30	9									
*04	0	W	2732	-0-	2732	54857	212	1	2510	2	N	9					16
							10	9									
*05	0	W	2278	-0-	2278	57135	208	1	2062	2	N	7					23
							8	9									
06	0	W	2006	-0-	2006	59141	162	1	1844	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1716	-0-	1716	60857	135	1	1581	2	N	-0-					-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					80
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					80
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					80
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					80

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

02	348	N	319	-0-	-29	-0-	83	1	236	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	74	1	268	2	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	34	1	301	2	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	31	1	288	2	N	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	119	3	Y	5					8
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	106 4	1 9	348	3	Y	4	6	1			6
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	94	1	307	3	Y	-0-					6
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	103 10	1 9	337	3	Y	9					15
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	302	3	Y	5	14	1			6
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	67	1	221	3	Y	-0-					6

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12151	#	7104	-0-	-5047	-0-	7014	2	90	9	N	82	2	8			215
03	12989	#	6626	-0-	-6363	-0-	6583	2	43	9	N	39	194	1	2	8	58
04	12570	#	7954	-0-	-4616	-0-	7929	2	25	9	N	23	1	8			80
05	12276	#	11373	-0-	-903	-0-	11363	2	10	9	N	9	1	8			88
06	7475	R	7475	-0-	-0-	-0-	7463	2	12	9	N	11	2	8			97
07	8215	#	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					97

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

02	3683	X	3294	-0-	-389	-0-	3294	2			N	-0-					18
03	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2			N	-0-					18
04	3600	X	2705	-0-	-895	-0-	2705	2			N	-0-					18
05	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					18
06	3570	X	1096	-0-	-2474	-0-	1096	2			N	-0-					18
07	3534	X	832	-0-	-2702	-0-	832	2			N	-0-					18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					38
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					38
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					38
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					38
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					38
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					38

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

02	2900	N	5273	-0-	2373	10011	5273	2			N	-0-					63
03	15677	X	5666	-0-	-10011	-0-	5666	2			N	-0-					63
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					63
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					63
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					63
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					63

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					126
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					126
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					126
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					126
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					126
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					126

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					57
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					57
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					57
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					57
06	3570	X	3186	-0-	-384	-0-	3186	2			N	-0-					57
07	3689	X	2787	-0-	-902	-0-	2787	2			N	-0-					57

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
02	1682	N	887	-0-	-795	-0-	887	2			N	-0-					35
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					35
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					35
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					35
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					35
*07	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					35

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	3857	X	3618	-0-	-239	-0-	614	1	3004	2	N	-0-					95
03	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	647	1	3190	2	N	-0-					95
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	647	1	3170	2	N	1					96
							1	9									
05	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	617	1	3169	2	N	-0-					96
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	629	1	3586	2	N	1					97
							1	9									
07	3937	X	3471	-0-	-466	-0-	583	1	2888	2	N	-0-					97

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
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	792	1	3880	2	N	-0-					97
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	853	1	4144	2	N	-0-					97
*04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	756	1	3727	2	N	4	1	8			100
							4	9									
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	761	1	4008	2	N	-0-					100
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	762	1	4341	2	N	-0-					100
*07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	843	1	4090	2	N	-0-					100

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	133	1	3269	2	N	-0-					70
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	156	1	3554	2	N	-0-					70
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	168	1	3739	2	N	-0-					70
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	185	1	4155	2	N	-0-					70
*06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	171	1	3332	2	N	3					73
							3	9									
*07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	177	1	3576	2	N	-0-					73

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
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	237	1	3787	2	N	-0-					155
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	299	1	4885	2	N	3					158
							3	9									
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	183	1	2708	2	N	-0-					158
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	167	1	3065	2	N	-0-					158
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	186	1	3010	2	N	-0-					158
07	2759	X	1317	-0-	-1442	-0-	77	1	1240	2	N	-0-					158

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
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	89	1	2191	2	N	-0-					103
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	91	1	2064	2	N	-0-					103
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	N	-0-					103
05	3100	N	3242	-0-	142	142	138	1	3104	2	N	-0-					103
06	2196	N	2054	-0-	-142	-0-	100	1	1954	2	N	-0-					103
*07	3100	N	3353	-0-	253	253	158	1	3195	2	N	-0-					103

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
02	5771	X	4861	-0-	-910	-0-	189	1	4672	2	N	-0-					181
03	6169	X	5336	-0-	-833	-0-	225	1	5111	2	N	-0-					181
04	5370	X	5349	-0-	-21	-0-	230	1	5119	2	N	-0-					181
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	237	1	5329	2	N	-0-					181
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	255	1	4974	2	N	-0-					181
*07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	310	1	6260	2	N	-0-					181

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
02	4553	X	4019	-0-	-534	-0-	157	1	3862	2	N	-0-					90
03	4309	X	4207	-0-	-102	-0-	177	1	4030	2	N	-0-					90
04	4170	X	4158	-0-	-12	-0-	178	1	3969	2	N	10					100
							11	9									
05	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	163	1	3662	2	N	-0-					100
06	4170	X	3733	-0-	-437	-0-	182	1	3551	2	N	-0-					100
*07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	205	1	4138	2	N	12					112
							13	9									

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
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2866	2	N	-0-					31
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	152	1	2482	2	N	-0-					31
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	220	1	3254	2	N	-0-					31
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	142	1	2595	2	N	-0-					31
06	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	117	1	1902	2	N	-0-					31
*07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	175	1	2835	2	N	2					33
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2595	-0-	-189	-0-	101	1	2492	2	N	2					6
							2	9									
03	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	114	1	2591	2	N	-0-					6
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	116	1	2572	2	N	-0-					6
05	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	116	1	2575	2	N	-0-					6
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	133	1	2586	2	N	2					8
							2	9									
*07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	134	1	2706	2	N	2					10
							2	9									

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

02	2291	N	2284	-0-	-7	-0-	89	1	2195	2	N	-0-					143
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	123	1	2795	2	N	-0-					143
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	113	1	2517	2	N	-0-					143
05	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	103	1	2314	2	N	-0-					143
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	128	1	2488	2	N	-0-					143
07	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	112	1	2253	2	N	-0-					143

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

02	3393	X	3260	-0-	-133	-0-	127	1	3131	2	N	2					162
							2	9									
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	174	1	3959	2	N	3					165
							3	9									
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	154	1	3431	2	N	-0-					165
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	152	1	3410	2	N	-0-					165
06	3960	X	3457	-0-	-503	-0-	169	1	3288	2	N	-0-					165
07	4092	X	3827	-0-	-265	-0-	181	1	3646	2	N	-0-					165

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	145	1	3569	2	N	-0-					27
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	163	1	3795	2	N	-0-					27
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	169	1	3749	2	N	-0-					27
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	167	1	3737	2	N	-0-					27
06	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	172	1	3360	2	N	-0-					27
*07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	190	1	3827	2	N	-0-					27

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

02	3335	X	3039	-0-	-296	-0-	118	1	2918	2	N	3					159
							3	9									
03	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	137	1	3113	2	N	-0-					159
04	3180	X	3102	-0-	-78	-0-	133	1	2969	2	N	-0-					159
05	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	108	1	2423	2	N	-0-					159
06	3180	X	1799	-0-	-1381	-0-	88	1	1711	2	N	-0-					159
07	3255	X	2602	-0-	-653	-0-	123	1	2479	2	N	-0-					159

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	189	1	3023	2	N	-0-					169
03	3596	X	2844	-0-	-752	-0-	164	1	2680	2	N	-0-					169
04	3480	X	2703	-0-	-777	-0-	171	1	2532	2	N	-0-					169
05	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	169	1	3098	2	N	2					171
							2	9									
06	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	193	1	3126	2	N	-0-					171
07	3441	X	2724	-0-	-717	-0-	159	1	2565	2	N	-0-					171

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
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	144	1	2307	2	N	-0-					145
03	2294	X	1863	-0-	-431	-0-	107	1	1756	2	N	-0-					145
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	165	1	2439	2	N	-0-					145
05	2294	X	1568	-0-	-726	-0-	81	1	1487	2	N	-0-					145
06	2220	X	516	-0-	-1704	-0-	30	1	486	2	N	-0-					145
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	189	1	3069	2	N	-0-					145

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
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	92	1	2260	2	N	-0-					77
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	87	1	1971	2	N	2					79
							2	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	71	1	1573	2	N	5					84
							6	9									
05	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	76	1	1702	2	N	-0-					84
06	1980	N	1677	-0-	-303	-0-	82	1	1595	2	N	-0-					84
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	N	3					87
							3	9									

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
02	8381	X	7273	-0-	-1108	-0-	283	1	6977	2	N	12					146
							13	9									
03	8432	X	7764	-0-	-668	-0-	327	1	7437	2	N	-0-					146
04	7800	X	7755	-0-	-45	-0-	334	1	7421	2	N	-0-					146
05	8060	X	7172	-0-	-888	-0-	306	1	6866	2	N	-0-					146
06	7650	X	7530	-0-	-120	-0-	368	1	7162	2	N	-0-					146
07	8029	X	7955	-0-	-74	-0-	376	1	7579	2	N	-0-					146

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
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	125	1	3080	2	N	-0-					191
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	140	1	3183	2	N	-0-					191
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	150	1	3336	2	N	-0-					191
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	133	1	2989	2	N	-0-					191
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2323	2	N	-0-					191
*07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	192	1	3878	2	N	-0-					191

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	217	1	5359	2	N	3			51
							3	9							
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	258	1	5860	2	N	-0-			51
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	252	1	5600	2	N	-0-			51
05	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	246	1	5509	2	N	3			54
							3	9							
06	5910	X	5483	-0-	-427	-0-	268	1	5215	2	N	-0-			54
07	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	249	1	5024	2	N	-0-			54

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
02	3016	X	2763	-0-	-253	-0-	164	1	2597	2	N	2			66
							2	9							
03	3224	X	2428	-0-	-796	-0-	140	1	2288	2	N	-0-			66
04	3270	X	2556	-0-	-714	-0-	162	1	2394	2	N	-0-			66
05	3379	X	2512	-0-	-867	-0-	130	1	2379	2	N	3			69
							3	9							
06	3270	X	2656	-0-	-614	-0-	154	1	2502	2	N	-0-			69
*07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	179	1	2889	2	N	2			71
							2	9							

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
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	123	1	3027	2	N	-0-			100
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	135	1	3068	2	N	-0-			100
04	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	105	1	2332	2	N	-0-			100
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	123	1	2767	2	N	-0-			100
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	122	1	2452	2	N	-0-			100
07	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	123	1	2476	2	N	-0-			100

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
02	5655	X	5393	-0-	-262	-0-	210	1	5183	2	N	-0-			28
03	6541	X	4593	-0-	-1948	-0-	194	1	4399	2	N	-0-			28
04	6990	X	5703	-0-	-1287	-0-	245	1	5458	2	N	-0-			28
05	7223	X	6133	-0-	-1090	-0-	261	1	5872	2	N	-0-			28
06	6990	X	4540	-0-	-2450	-0-	222	1	4318	2	N	-0-			28
*07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	374	1	7533	2	N	-0-			28

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
02	6148	X	4958	-0-	-1190	-0-	192	1	4766	2	N	-0-			75
03	6572	X	5864	-0-	-708	-0-	247	1	5617	2	N	-0-			75
04	6360	X	5287	-0-	-1073	-0-	227	1	5060	2	N	-0-			75
05	5642	X	5246	-0-	-396	-0-	224	1	5022	2	N	-0-			75
06	5670	X	4594	-0-	-1076	-0-	224	1	4370	2	N	-0-			75
07	5859	X	5677	-0-	-182	-0-	268	1	5409	2	N	-0-			75

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
02	1131	N	909	-0-	-222	-0-	35	1	874	2	N	-0-			74
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	51	1	1147	2	N	-0-			74
04	1260	N	939	-0-	-321	-0-	40	1	899	2	N	-0-			74
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	2	N	-0-			74
06	1170	N	918	-0-	-252	-0-	45	1	873	2	N	-0-			74
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	N	-0-			74

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	5640	-0-	-131	-0-	220	1	5417	2	N	3					179
							3	9									
03	6169	X	6011	-0-	-158	-0-	254	1	5749	2	N	7					186
							8	9									
04	6180	X	5569	-0-	-611	-0-	240	1	5327	2	N	2					188
							2	9									
05	6386	X	5996	-0-	-390	-0-	255	1	5729	2	N	11					199
							12	9									
06	6180	X	4757	-0-	-1423	-0-	232	1	4519	2	N	5					204
							6	9									
*07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	316	1	6373	2	N	10	176	1			38
							11	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

02	3364	X	3213	-0-	-151	-0-	125	1	3088	2	N	-0-					110
03	4712	X	2875	-0-	-1837	-0-	121	1	2754	2	N	-0-					110
04	4560	X	2542	-0-	-2018	-0-	109	1	2433	2	N	-0-					110
05	4712	X	2413	-0-	-2299	-0-	103	1	2310	2	N	-0-					110
06	3570	X	1662	-0-	-1908	-0-	81	1	1581	2	N	-0-					110
07	3441	X	2754	-0-	-687	-0-	130	1	2624	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

02	3248	X	2420	-0-	-828	-0-	94	1	2326	2	N	-0-					110
03	3348	X	2387	-0-	-961	-0-	101	1	2286	2	N	-0-					110
04	3360	X	1968	-0-	-1392	-0-	85	1	1883	2	N	-0-					110
05	3472	X	1885	-0-	-1587	-0-	80	1	1805	2	N	-0-					110
06	3360	X	1505	-0-	-1855	-0-	73	1	1432	2	N	-0-					110
07	2573	X	2177	-0-	-396	-0-	103	1	2074	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

02	1102	N	580	-0-	-522	-0-	23	1	557	2	N	-0-					66
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	21	1	479	2	N	-0-					66
04	1140	N	209	-0-	-931	-0-	9	1	200	2	N	-0-					66
05	620	N	236	-0-	-384	-0-	10	1	226	2	N	-0-					66
06	480	N	227	-0-	-253	-0-	11	1	216	2	N	-0-					66
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	77	1	1906	2	N	-0-					131
03	2821	N	1745	-0-	-1076	-0-	74	1	1671	2	N	-0-					131
04	1830	N	1651	-0-	-179	-0-	71	1	1580	2	N	-0-					131
05	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	67	1	1512	2	N	-0-					131
06	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					131
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1654	2	N	-0-					131

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	N	-0-					44
03	651	N	116	-0-	-535	-0-	5	1	111	2	N	-0-					44
04	630	N	81	-0-	-549	-0-	3	1	67	2	N	10					54
							11	9									
05	651	N	126	-0-	-525	-0-	5	1	121	2	N	-0-					54
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	2	N	-0-					54
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					54

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	2			Y	-0-					50
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					50
04	3000	N	3390	-0-	390	390	37	1	3353	2	Y	-0-					50
05	2742	N	2352	-0-	-390	-0-	28	1	2324	2	Y	-0-					50
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					50
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	51	4			N	-0-					130
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	4			N	-0-					130
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					130
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-					130
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	4			N	-0-					130
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	4			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
02	2784	X	2558	-0-	-226	-0-	100	1	2458	2	N	-0-					81
03	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	118	1	2686	2	N	10					91
							11	9									
04	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	114	1	2545	2	N	3					94
							3	9									
05	2759	X	339	-0-	-2420	-0-	14	1	325	2	N	-0-					94
06	2730	X	395	-0-	-2335	-0-	19	1	376	2	N	-0-					94
07	2821	X	740	-0-	-2081	-0-	35	1	705	2	N	-0-					94

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B DENY	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	197	1	2975	2	Y	-0-					3
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	219	1	2974	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	222	1	2912	2	Y	-0-					3
05	3193	X	2424	-0-	-769	-0-	148	1	2276	2	Y	-0-					3
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	233	1	3759	2	Y	-0-					3
*07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	224	1	3176	2	Y	-0-					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	4436	-0-	-117	-0-	263	1	4173	2	N	-0-					15
03	4898	X	4763	-0-	-135	-0-	320	1	4443	2	N	-0-					15
04	4740	X	3927	-0-	-813	-0-	283	1	3644	2	N	-0-					15
05	4898	X	2781	-0-	-2117	-0-	164	1	2617	2	N	-0-					15
06	4740	X	3496	-0-	-1244	-0-	202	1	3294	2	N	-0-					15
07	4774	X	2968	-0-	-1806	-0-	204	1	2764	2	N	-0-					15

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	2925	-0-	-1251	-0-	833	1	2077	2	N	14					147
							15	9									
03	4464	X	3184	-0-	-1280	-0-	1069	1	2115	2	N	-0-					147
04	4320	X	3289	-0-	-1031	-0-	1077	1	2212	2	N	-0-					147
05	3131	X	2322	-0-	-809	-0-	685	1	1637	2	N	-0-					147
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1077	1	3954	2	N	-0-					147
07	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	1113	1	2279	2	N	5					152
							6	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	46	1	661	2	N	1					68
							1	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	69	1	983	2	N	5					73
							6	9									
*04	870	N	790	-0-	-80	-0-	58	1	720	2	N	11	2	8			82
							12	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	N	-0-					82
06	870	N	714	-0-	-156	-0-	44	1	670	2	N	-0-					82
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	83	1	1101	2	N	1					83
							1	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7540	X	6166	-0-	-1374	-0-	396	1	5769	2	Y	1					24
							1	9									
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	586	1	8297	2	Y	3	1	8			26
							3	9									
04	7800	X	7626	-0-	-174	-0-	543	1	7083	2	Y	-0-					26
05	7564	X	5419	-0-	-2145	-0-	337	1	5081	2	Y	1					27
							1	9									
06	8250	X	8032	-0-	-218	-0-	486	1	7545	2	Y	1					28
							1	9									
07	8525	X	8515	-0-	-10	-0-	598	1	7917	2	Y	-0-					28

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	X	888	-0-	-446	-0-	55	1	831	2	Y	2					34
							2	9									
03	1395	X	1240	-0-	-155	-0-	84	1	1153	2	Y	3	2	8			35
							3	9									
*04	990	X	743	-0-	-247	-0-	52	1	676	2	Y	14	2	8			47
							15	9									
05	1023	X	251	-0-	-772	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					47
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	85	1	1308	2	Y	-0-					47
07	1240	X	842	-0-	-398	-0-	58	1	784	2	Y	-0-					47

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

02	4872	X	4696	-0-	-176	-0-	298	1	4398	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	348	1	4827	2	Y	6	4	8			2
							7	9									
*04	5040	X	4675	-0-	-365	-0-	338	1	4327	2	Y	9	4	8			7
							10	9									
05	5208	X	3042	-0-	-2166	-0-	218	1	2824	2	Y	-0-					7
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	387	1	6132	2	Y	-0-					7
07	5177	X	4730	-0-	-447	-0-	327	1	4403	2	Y	-0-					7

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	223	1	3363	2	N	3					65
							3	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	252	1	3602	2	N	3					68
							3	9									
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	240	1	3091	2	N	1	1	8			68
							1	9									
05	2945	X	1767	-0-	-1178	-0-	111	1	1656	2	N	-0-					68
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	393	1	6119	2	N	-0-					68
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	357	1	4782	2	N	-0-					68

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

02	3103	X	2443	-0-	-660	-0-	296	1	2147	2	N	-0-					23
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	268	1	3096	2	N	-0-					23
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	372	1	3378	2	N	-0-					23
05	3317	X	2423	-0-	-894	-0-	345	1	2074	2	N	4					27
							4	9									
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	414	1	2850	2	N	-0-					27
*07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	441	1	3516	2	N	-0-					27

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

02	4408	X	4249	-0-	-159	-0-	257	1	3992	2	Y	-0-					-0-
03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	317	1	4547	2	Y	6	4	8			2
							7	9									
*04	4440	X	3963	-0-	-477	-0-	283	1	3676	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
05	4588	X	1700	-0-	-2888	-0-	113	1	1587	2	Y	-0-					2
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	341	1	5495	2	Y	1					3
							1	9									
07	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	300	1	4076	2	Y	-0-					3

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2020 - P/A 03/19/20

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

02	3973	X	3647	-0-	-326	-0-	3632	3	15	9	N	14					124
03	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	3940	3	6	9	N	5					129
04	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	3710	3	18	9	N	16					145
05	4123	X	3807	-0-	-316	-0-	3786	3	21	9	N	19					164
06	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	3777	3	9	9	N	8					172
07	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	3892	3	11	9	N	10					182

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

02	5481	X	5142	-0-	-339	-0-	5127	3	15	9	N	14					105
03	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	5588	3	20	9	N	18					123
04	5550	X	5285	-0-	-265	-0-	5268	3	17	9	N	15					138
05	5735	X	5122	-0-	-613	-0-	5111	3	11	9	N	10					148
06	5430	X	5174	-0-	-256	-0-	5156	3	18	9	N	16					164
07	5611	X	5328	-0-	-283	-0-	5327	3	1	9	N	1					165

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

02	1508	N	1435	-0-	-73	-0-	1432	3	3	9	N	3					112
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	3	8	9	N	7					119
04	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	1301	3			N	-0-					119
05	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1353	3	3	9	N	3					122
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					122
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3			N	-0-					122

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4556	-0-	-432	-0-	4517	3	39	9	N	35					152
03	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	4847	3	28	9	N	25					177
04	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	4713	3	22	9	N	20					197
05	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	4786	3	32	9	N	29					226
06	4710	X	4190	-0-	-520	-0-	4184	3	6	9	N	5					231
07	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	4694	3	20	9	N	18					249

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10527	X	9483	-0-	-1044	-0-	9413	3	70	9	N	64	171	1			109
03	10974	X	10153	-0-	-821	-0-	10087	3	66	9	N	60					169
04	10350	X	9557	-0-	-793	-0-	9493	3	64	9	N	58	169	1			58
05	10602	X	9962	-0-	-640	-0-	9914	3	48	9	N	44					102
06	10050	X	9528	-0-	-522	-0-	9459	3	69	9	N	63					165
07	10168	X	10088	-0-	-80	-0-	10009	3	79	9	N	72					237

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4176	-0-	-812	-0-	4164	3	12	9	N	11					211
03	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	4802	3	11	9	N	10					221
04	4980	X	4431	-0-	-549	-0-	4431	3			N	-0-					221
05	5146	X	5145	-0-	-1	-0-	5120	3	25	9	N	23	172	1			72
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					72
*07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4942	3	2	9	N	2					74

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
02	5568	X	5264	-0-	-304	-0-	5245	3	19	9	N	17					197
03	5952	X	5322	-0-	-630	-0-	5308	3	14	9	N	13					210
04	5550	X	5500	-0-	-50	-0-	5485	3	15	9	N	14	174	1			50
05	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	5537	3	25	9	N	23					73
06	5490	X	5232	-0-	-258	-0-	5222	3	10	9	N	9					82
07	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	5465	3			N	-0-					82

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
02	9570	X	8804	-0-	-766	-0-	8732	3	72	9	N	65					220
03	10230	X	9354	-0-	-876	-0-	9315	3	39	9	N	35					255
04	9840	X	8651	-0-	-1189	-0-	8617	3	34	9	N	31	178	1			108
05	9858	X	9096	-0-	-762	-0-	9018	3	78	9	N	71					179
06	9480	X	8715	-0-	-765	-0-	8692	3	23	9	N	21					200
07	9424	X	9066	-0-	-358	-0-	8981	3	85	9	N	77	169	1			108

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
02	9976	X	9187	-0-	-789	-0-	9077	3	110	9	N	100	168	1			137
03	10509	X	9749	-0-	-760	-0-	9705	3	44	9	N	40					177
04	10020	X	9285	-0-	-735	-0-	9185	3	100	9	N	91	171	1			97
05	10137	X	9510	-0-	-627	-0-	9485	3	25	9	N	23					120
06	9780	X	9215	-0-	-565	-0-	9149	3	66	9	N	60					180
07	9827	X	9515	-0-	-312	-0-	9468	3	47	9	N	43					223

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
02	11455	X	10400	-0-	-1055	-0-	10335	3	65	9	N	59					172
03	12090	X	11279	-0-	-811	-0-	11234	3	45	9	N	41					213
04	11070	X	10631	-0-	-439	-0-	10588	3	43	9	N	39	172	1			80
05	11439	X	11230	-0-	-209	-0-	11197	3	33	9	N	30					110
06	11070	X	10742	-0-	-328	-0-	10722	3	20	9	N	18					128
07	11284	X	11184	-0-	-100	-0-	11160	3	24	9	N	22					150

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

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
02	928	N	349	-0-	-579	-0-	349	2			N	-0-					46
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	N	7					53
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					53
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	N	3					56
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	2	2	9	N	2					58
07	1085	N	894	-0-	-191	-0-	890	2	4	9	N	4	4	8			58

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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					52
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					52
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					52
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					52
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					52
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	346	2	3	9	N	3	3	8			52

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
02	319	N	226	-0-	-93	-0-	226	2			N	-0-					20
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					20
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	215	2	3	9	N	3					23
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	143	2	3	9	N	3	3	8			23

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
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					95
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					95
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					95
05	1178	N	823	-0-	-355	-0-	823	2			N	-0-					95
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					95
07	1023	N	891	-0-	-132	-0-	887	2	4	9	N	4	4	8			95

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
02	8816	X	8414	-0-	-402	-0-	8265	3	149	9	Y	135	150	1			45
03	9300	X	8905	-0-	-395	-0-	8751	3	154	9	Y	140	99	1			86
04	8880	X	8598	-0-	-282	-0-	8463	3	135	9	Y	123	96	1			113
05	9021	X	8754	-0-	-267	-0-	8638	3	116	9	Y	105	100	1			118
06	8730	X	8505	-0-	-225	-0-	8375	3	130	9	Y	118	147	1			89
07	8990	X	8735	-0-	-255	-0-	8579	3	156	9	Y	142	98	1	25	8	108

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
02	12789	X	12169	-0-	-620	-0-	12070	3	99	9	Y	90	100	1			30
03	13454	X	12882	-0-	-572	-0-	12780	3	102	9	Y	93	66	1			57
04	12630	X	12450	-0-	-180	-0-	12360	3	90	9	Y	82	64	1			75
05	13051	X	12693	-0-	-358	-0-	12615	3	78	9	Y	71	67	1			79
06	12630	X	12317	-0-	-313	-0-	12231	3	86	9	Y	78	98	1			59
07	13020	X	12649	-0-	-371	-0-	12529	3	120	9	Y	109	65	1	31	8	72

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
02	4901	X	4636	-0-	-265	-0-	4509	3	127	9	N	115	83	1			140
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5178	3	84	9	N	76	83	1			133
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4979	3	294	9	N	267					400
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5269	3	140	9	N	127	83	1			444
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5072	3	94	9	N	85	170	1			359
07	5239	X	5116	-0-	-123	-0-	4939	3	177	9	N	161	164	1	49	8	307

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2878	2	11	9	N	10					121
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3467	2	88	9	N	80	181	1			20
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3071	2	22	9	N	20					40
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3103	2	50	9	N	45					85
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3132	2	119	9	N	108	188	1			5
*07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2844	2	50	9	N	45					50

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
02	1566	N	1554	-0-	-12	-0-	1552	2	2	9	N	2	2	8			151
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	N	1	1	8			151
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2	2	8			151
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1651	2	3	9	N	3	3	8			151
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	N	2	2	8			151
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					151

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
02	6525	X	6396	-0-	-129	-0-	1222	1	5113	2	N	55	4	8			186
							61	9									
03	6975	X	6174	-0-	-801	-0-	1268	1	4822	2	N	76	183	1	5	8	74
							84	9									
04	7020	X	6022	-0-	-998	-0-	1239	1	4744	2	N	35	9	8			100
							39	9									
05	7254	X	6385	-0-	-869	-0-	1261	1	5120	2	N	4	4	8			100
							4	9									
06	7020	X	6206	-0-	-814	-0-	1263	1	4906	2	N	34	5	8			129
							37	9									
07	6851	X	5724	-0-	-1127	-0-	1269	1	4451	2	N	4	3	8			130
							4	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
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	69	1	1852	2	N	-0-					-0-
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	N	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	N	-0-					-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	50	1	1272	2	N	-0-					-0-
*12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	111	1	2788	2	N	-0-					-0-
*01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	79	1	1944	2	N	-0-					-0-
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	2086	2	N	-0-					-0-
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	N	-0-					-0-
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	N	-0-					-0-
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	N	-0-					-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	2	N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	N	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	441	1	5124	2	Y	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	269	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	172	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	290	-0-	-1120	-0-	79	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	279	-0-	-1178	-0-	95	1	184	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	435	1	1799	2	Y	20	7	8			51
							22	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	511	1	2368	2	Y	22	45	1	6	8	22
							24	9									
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	486	1	2224	2	Y	29	2	8			49
							32	9									
05	3100	N	3144	-0-	44	44	517	1	2562	2	Y	59	4	8			104
							65	9									
06	2346	N	2302	-0-	-44	-0-	422	1	1844	2	Y	33	106	1	2	8	29
							36	9									
*07	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	401	1	1428	2	Y	16	36	1	3	8	6
							18	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	Y	3	2	8			6
							3	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	58	1	833	2	Y	-0-					6
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	911	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	51	1	732	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
*07	837	N	657	-0-	-180	-0-	47	1	607	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	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
*08	2697	X	1778	-0-	-919	-0-	64	1	1714	2	N	-0-					73
*09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	N	-0-					73
*10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	99	1	2278	2	N	1	1	8			73
							1	9									
*11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	100	1	2527	2	N	-0-					73
*12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	101	1	2530	2	N	1	1	8			73
							1	9									
*01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	105	1	2568	2	N	1	1	8			73
							1	9									
*02	2523	N	2511	-0-	-12	-0-	101	1	2409	2	N	1	1	8			73
							1	9									
*03	2635	N	2455	-0-	-180	-0-	102	1	2352	2	N	1	1	8			73
							1	9									
*04	2580	N	2392	-0-	-188	-0-	99	1	2293	2	N	-0-					73
*05	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	107	1	2409	2	N	-0-					73
*06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	97	1	2298	2	N	-0-	73	1			-0-
*07	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	92	1	2330	2	N	-0-					-0-

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
02	1392	N	999	-0-	-393	-0-	67	1	918	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	1110	N	969	-0-	-141	-0-	63	1	903	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	1085	N	825	-0-	-260	-0-	59	1	760	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	538	1	3235	2	Y	25	15	8			36
							28	9									
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	624	1	4007	2	Y	23	32	1	12	8	15
							25	9									
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	581	1	3539	2	Y	22	3	8			34
							24	9									
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	569	1	3750	2	Y	47	8	8			73
							52	9									
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	468	1	3020	2	Y	25	74	1	4	8	20
							28	9									
*07	3162	X	3128	-0-	-34	-0-	471	1	2640	2	Y	15	25	1	6	8	4
							17	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
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	616	1	3948	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	670	1	4430	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	613	1	3997	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	689	1	4884	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	531	1	3254	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	529	1	3080	2	Y	5	5	8			-0-
							6	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
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	84	1	1150	2	Y	4	2	8			13
							4	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	83	1	1260	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	Y	-0-					14
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	87	1	1360	2	Y	5	1	8			18
							6	9									
06	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	76	1	1087	2	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
*07	1333	N	950	-0-	-383	-0-	68	1	878	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3828	X	2894	-0-	-934	-0-	526	1	2251	2	Y	106	63	1	65	8	52
							117	9									
03	4526	X	3621	-0-	-905	-0-	575	1	2951	2	Y	86	61	1	49	8	28
							95	9									
04	4380	X	1096	-0-	-3284	-0-	371	1	710	2	Y	14	14	8			28
							15	9									
05	4526	X	1027	-0-	-3499	-0-	163	1	720	2	Y	131	35	8			124
							144	9									
06	3780	X	2026	-0-	-1754	-0-	129	1	1850	2	Y	43	124	1	16	8	27
							47	9									
*07	3627	X	1740	-0-	-1887	-0-	120	1	1562	2	Y	53	48	1	25	8	7
							58	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1988	-0-	-564	-0-	135	1	1840	2	Y	12	6	8			24
							13	9									
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	165	1	2502	2	Y	13	22	1	5	8	10
							14	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	141	1	2038	2	Y	14	1	8			23
							15	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	147	1	2290	2	Y	29	3	8			49
							32	9									
06	2580	N	2102	-0-	-478	-0-	136	1	1947	2	Y	17	50	1	2	8	14
							19	9									
*07	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	135	1	1754	2	Y	8	17	1	2	8	3
							9	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
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	147	1	2007	2	Y	6	6	8			2
							7	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	168	1	2552	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	157	1	2275	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	167	1	2605	2	Y	20	3	8			19
							22	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	134	1	1927	2	Y	5	1	1	1	8	22
							6	9									
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	139	1	1803	2	Y	6	2	8			26
							7	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2020 - P/A 03/26/20

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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

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

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

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

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

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

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

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

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

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

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

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

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

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

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

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

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

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

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

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

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

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

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

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

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

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

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	212	1	97	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	174	1	148	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	174	1	105	2	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	190	1	86	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	230	1	31	2	N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	201	1	36	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	318	1	146	2	N	-0-					70
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	314	1	268	2	N	-0-					70
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	330	1	198	2	N	-0-					70
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	386	1	175	2	N	-0-					70
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	524	1	70	2	N	-0-					70
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	448	1	80	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	312	1	144	2	N	-0-					-0-
03	682	N	477	-0-	-205	-0-	257	1	220	2	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	287	1	172	2	N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	282	1	127	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	408	1	54	2	N	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	403	1	71	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	356	-0-	-50	-0-	244	1	112	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	257	1	220	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	292	1	174	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	273	1	124	2	N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	390	1	52	2	N	-0-					-0-
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	342	1	61	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	397	1	182	2	N	35	35	8			102
							39	9									
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	324	1	276	2	N	5	5	8			102
							6	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	488	1	292	2	N	2	2	8			102
							2	9									
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	430	1	195	2	N	6	6	8			102
							7	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	719	1	96	2	N	2	2	8			102
							2	9									
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	507	1	90	2	N	8	8	8			102
							9	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	54	-0-	-62	-0-	37	1	17	2	N	-0-					8
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	78	1	66	2	N	-0-					8
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	98	1	58	2	N	-0-					8
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	78	1	35	2	N	-0-					8
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	137	1	18	2	N	-0-					8
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	111	1	19	2	N	-0-					8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

FORTUNE RESOURCES LLC 278755

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4594	-0-	1694	2081	4568	2	26	9	N	24					64
03	3100	N	5277	-0-	2177	4258	5160	2	117	9	N	106	160	1			10
04	9397	X	5139	-0-	-4258	-0-	4960	2	179	9	N	163	149	1			24
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4914	2	96	9	N	87					111
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4951	2	29	9	N	26					137
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					137

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
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5583	2	9	9	N	8	172	1			7
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6306	2	11	9	N	10					17
04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6062	2	132	9	N	120					137
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6006	2	37	9	N	34	4	8			167
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6051	2	42	9	N	38					205
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					205

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	314	1			N	-0-					88
03	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	1			N	-0-					88
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-					88
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					88
06	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	1			N	-0-					88
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4717	-0-	-271	-0-	4717	1			N	-0-					213
03	5332	X	3934	-0-	-1398	-0-	3934	1			N	-0-					213
04	5160	X	3354	-0-	-1806	-0-	3354	1			N	-0-					213
05	5115	X	3755	-0-	-1360	-0-	3755	1			N	-0-					213
06	4950	X	4076	-0-	-874	-0-	4076	1			N	-0-					213
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					213

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	740	-0-	-333	-0-	740	1			N	-0-					135
03	1147	X	916	-0-	-231	-0-	916	1			N	-0-					135
04	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1			N	-0-					135
05	1147	X	915	-0-	-232	-0-	915	1			N	-0-					135
06	900	N	630	-0-	-270	-0-	630	1			N	-0-					135
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	399	-0-	-529	-0-	399	1			N	-0-					88
03	961	N	477	-0-	-484	-0-	477	1			N	-0-					88
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					88
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					88
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					88
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					88

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
02	145	N	40	-0-	-105	-0-	40	1			N	-0-					250
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					250
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					250
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					250
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	1			N	-0-					250
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

02	1537	X	471	-0-	-1066	-0-	471	1			N	-0-					187
03	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	1			N	-0-					187
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					187
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					187
06	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	1			N	-0-					187
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					1
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1327	2	Y	6	6	8			6
							7	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	89	1	1357	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	95	1	1378	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	84	1	1312	2	Y	55	3	8			58
							61	9									
06	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	69	1	993	2	Y	14	3	1	1	8	68
							15	9									
*07	1209	N	915	-0-	-294	-0-	64	1	836	2	Y	14	2	8			80
							15	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	63	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	64	1	918	2	Y	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	366	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	427	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	428	1	1799	2	Y	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	461	1	2151	2	Y	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	421	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	400	1	1633	2	Y	-0-					-0-

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
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	332	1	3404	2	Y	18	15	8			26
							20	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	323	1	3229	2	Y	13	11	8			28
							14	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	314	1	2913	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	490	1	5740	2	Y	16	8	8			36
							18	9									
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	633	1	7544	2	Y	21	41	1	4	8	12
							23	9									
*07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	605	1	6555	2	Y	20	6	8			26
							22	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
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	228	1	983	2	Y	13	8	8			21
							14	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	389	1	1304	2	Y	13	19	1	6	8	9
							14	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	385	1	1835	2	Y	13	2	8			20
							14	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	378	1	1732	2	Y	27	4	8			43
							30	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	331	1	1408	2	Y	14	43	1	2	8	12
							15	9									
*07	2232	N	1483	-0-	-749	-0-	309	1	1165	2	Y	8	15	1	3	8	2
							9	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

02	58	N	-0-	-0-	-58	-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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

02	2900	N	3306	-0-	406	735	514	1	2792	2	Y	-0-					-0-
03	2975	X	2240	-0-	-735	-0-	359	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	1060	-0-	-1048	-0-	146	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1105	-0-	-935	-0-	290	1	815	2	Y	-0-					-0-
*07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	710	1	6295	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	263	1	711	2	Y	19	17	8								15
							21	9														
03	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	280	1	737	2	Y	13	12	8								16
							14	9														
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	281	1	877	2	Y	4	4	8								16
							4	9														
05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	476	1	2605	2	Y	15	9	8								22
							17	9														
06	3000	N	3718	-0-	718	718	575	1	3126	2	Y	15	25	1			4	8				8
							17	9														
*07	3100	N	3085	-0-	-15	703	535	1	2532	2	Y	16	7	8								17
							18	9														

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2020 - P/A 04/01/20

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	188	1	864	2	Y	12	2	8			36
							13	9									
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	211	1	1269	2	Y	13	32	1	1	8	16
							14	9									
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	536	1	5052	2	Y	14					30
							15	9									
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	192	1	1221	2	Y	-0-					30
06	840	N	605	-0-	-235	-0-	91	1	491	2	Y	21	33	1			18
							23	9									
*07	868	X	818	-0-	-50	-0-	119	1	687	2	Y	11	24	1	1	8	4
							12	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	750	2	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	2	Y	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

02	1421	X	119	-0-	-1302	-0-	19	1	99	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					30
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					30
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					30
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	3	31	1			2
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	299	1	1061	2	Y	87	118	1	10	8	97
							96	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	332	1	1398	2	Y	77	114	1	8	8	52
							85	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	312	1	1213	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	324	1	1362	2	Y	186	5	8			233
							205	9									
06	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	292	1	1117	2	Y	50	230	1	2	8	51
							55	9									
*07	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	282	1	978	2	Y	55	90	1	4	8	12
							61	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	381	1	1145	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	425	1	1170	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	423	1	1112	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	450	1	1484	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	369	1	1437	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	345	1	1099	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3164	-0-	264	1674	481	1	2664	2	Y	17	10	8			29
							19	9									
03	5331	X	3657	-0-	-1674	-0-	491	1	3147	2	Y	17	26	1	8	8	12
							19	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	507	1	2850	2	Y	18	2	8			28
							20	9									
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	512	1	3247	2	Y	37	6	8			59
							41	9									
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	416	1	2646	2	Y	21	60	1	3	8	17
							23	9									
*07	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	398	1	2274	2	Y	10	20	1	4	8	3
							11	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-	11	1			7
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	5	1			2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	81	1	573	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	294	1	1357	2	Y	16	3	1	9	8	6
							18	9									
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	286	1	1068	2	Y	22	12	1	14	8	2
							24	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

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

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	25	21	8			32
							28	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	10	9	8			33
							11	9									
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	7	1	103	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	11	1	168	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3	34	1			2
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	21	4	8			19
							23	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

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

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

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

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

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

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

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

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	38	-0-	38	38	2	1	28	2	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2018	2	105	9	N	95	172	1			44
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2170	2	186	9	N	169	184	1			29
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2088	2	206	9	N	187	195	1			21
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2166	2	160	9	N	145					166
06	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1802	2	103	9	N	94	184	1			76
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					76

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3219	2	39	9	N	35					159
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3536	2	10	9	N	9					168
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3277	2	75	9	N	68	164	1			72
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3473	2	100	9	N	91					163
06	3420	X	3102	-0-	-318	-0-	3048	2	54	9	N	49					212
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					212

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					227
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1019	2	24	9	N	22					249
04	1560	N	1239	-0-	-321	-0-	1239	2			N	-0-					249
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1500	2	22	9	N	20					269
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1377	2	14	9	N	13					282
*07	1426	X	1331	-0-	-95	-0-	1325	2	6	9	N	5					287

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			N	-0-					119
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					119
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					119
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					119
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					119
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					119

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					131
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					131
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					132
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					133
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19

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
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13					77
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					78
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					78
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	N	4					82
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					82
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	504	2	20	9	N	18					100

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4646	-0-	4646	4646	1033	1	3613	2	Y	-0-					-0-
06	SWR 10		4015	-0-	4015	8661	985	1	3030	2	Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	8661					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1341	-0-	-109	-0-	325	1	999	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	341	1	1000	2	Y	15	12	1			10
							17	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	316	1	1003	2	Y	18	28	1			-0-
							20	9									
05	3100	N	3374	-0-	274	274	748	1	2615	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	3000	N	3448	-0-	448	722	842	1	2589	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
*07	3100	N	3784	-0-	684	1406	943	1	2831	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	162	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	177	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	168	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	136	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	152	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	153	1	457	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

02	1856	N	1777	-0-	-79	-0-	431	1	1324	2	Y	20	16	1			14
							22	9									
03	1798	N	537	-0-	-1261	-0-	131	1	384	2	Y	20	16	1			18
							22	9									
04	2430	N	1236	-0-	-1194	-0-	289	1	916	2	Y	28	28	1			18
							31	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	412	1	1439	2	Y	52	37	1			33
							57	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	466	1	1432	2	Y	41	58	1			16
							45	9									
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	456	1	1367	2	Y	46	38	1			24
							51	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		18	-0-	18	18	4	1	14	2	Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

02		7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					132
03		19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					132
04		30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					132
05		4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					132
06		30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					132
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	13					54
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

02	145	N	33	-0-	-112	-0-	12	2	21	9	N	19					124
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					124
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					124
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					124
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					124
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	293	1	887	2	Y	40	32	1			17
							44	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	276	1	797	2	Y	36	32	1			21
							40	9									
04	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	269	1	842	2	Y	48	63	1			6
							53	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	333	1	1163	2	Y	34	29	1			11
							37	9									
06	1080	N	913	-0-	-167	-0-	215	1	663	2	Y	32	42	1			1
							35	9									
07	1209	N	928	-0-	-281	-0-	224	1	671	2	Y	30	27	1			4
							33	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1711	X	1652	-0-	-59	-0-	398	1	1222	2	Y	29	24	1			14
							32	9									
03	1829	X	1637	-0-	-192	-0-	409	1	1197	2	Y	28	24	1			18
							31	9									
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	445	1	1412	2	Y	34	42	1			10
							37	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	672	1	2352	2	Y	21	19	1			12
							23	9									
06	1710	X	1564	-0-	-146	-0-	378	1	1164	2	Y	20	27	1			5
							22	9									
07	1953	X	1727	-0-	-226	-0-	426	1	1280	2	Y	19	17	1			7
							21	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	393	1	1194	2	Y	28	24	1			21
							31	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	199	1	569	2	Y	28	24	1			25
							31	9									
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	135	1	416	2	Y	34	42	1			17
							37	9									
05	1147	N	186	-0-	-961	-0-	39	1	136	2	Y	10	13	1			14
							11	9									
06	780	N	6	-0-	-774	-0-	2	1	4	9	Y	4	9	1			9
07	620	N	237	-0-	-383	-0-	55	1	160	2	Y	20	14	1			15
							22	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	767	-0-	-16	-0-	178	1	535	2	Y	49	40	1			25
							54	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	220	1	632	2	Y	47	40	1			32
							52	9									
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	206	1	643	2	Y	59	77	1			14
							65	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	244	1	853	2	Y	42	35	1			21
							46	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	222	1	684	2	Y	39	51	1			9
							43	9									
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	213	1	638	2	Y	35	31	1			13
							39	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
02	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	409	1	1243	2	Y	16	12	1			15
							18	9									
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	346	1	1001	2	Y	14	12	1			17
							15	9									
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	456	1	1438	2	Y	111	126	1			2
							122	9									
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	476	1	1666	2	Y	66	55	1			13
							73	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	491	1	1512	2	Y	32	40	1			5
							35	9									
07	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	457	1	1372	2	Y	30	27	1			8
							33	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
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	474	1	1442	2	Y	77	61	1			38
							85	9									
03	1488	N	988	-0-	-500	-0-	234	1	673	2	Y	74	62	1			50
							81	9									
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	456	1	1440	2	Y	91	121	1			20
							100	9									
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	595	1	2010	2	Y	67	55	1			32
							74	9									
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	491	1	1512	2	Y	61	81	1			12
							67	9									
*07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	559	1	1678	2	Y	59	53	1			18
							65	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
02	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	576	1	1769	2	Y	28	22	1			13
							31	9									
03	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	552	1	1616	2	Y	26	22	1			17
							29	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	673	1	2138	2	Y	36	42	1			11
							40	9									
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	579	1	2026	2	Y	26	22	1			15
							29	9									
06	2460	X	1783	-0-	-677	-0-	431	1	1326	2	Y	24	32	1			7
							26	9									
07	2945	X	1790	-0-	-1155	-0-	441	1	1325	2	Y	22	20	1			9
							24	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1021	-0-	-835	-0-	246	1	743	2	Y	29	24	1			9
							32	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	564	1	1639	2	Y	30	24	1			15
							33	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	517	1	1631	2	Y	41	56	1			-0-
							45	9									
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	360	1	1257	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
06	2160	N	1740	-0-	-420	-0-	421	1	1290	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
07	2263	N	1781	-0-	-482	-0-	443	1	1319	2	Y	17	15	1			5
							19	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	443	1	1350	2	Y	36	30	1			16
							40	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	499	1	1449	2	Y	34	28	1			22
							37	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	475	1	1508	2	Y	45	56	1			11
							50	9									
05	1953	N	1353	-0-	-600	-0-	291	1	1019	2	Y	39	31	1			19
							43	9									
06	1920	N	1541	-0-	-379	-0-	367	1	1130	2	Y	40	50	1			9
							44	9									
07	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	445	1	1334	2	Y	38	34	1			13
							42	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	458	1	1407	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	410	1	1200	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	480	1	1525	2	Y	15	21	1			1
							17	9									
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	511	1	1788	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	528	1	1625	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
07	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	450	1	1349	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2182	-0-	-80	-0-	525	1	1613	2	Y	40	32	1			23
							44	9									
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	602	1	1762	2	Y	38	32	1			29
							42	9									
04	2220	X	2157	-0-	-63	-0-	504	1	1601	2	Y	47	63	1			13
							52	9									
05	2325	X	1803	-0-	-522	-0-	394	1	1377	2	Y	29	25	1			17
							32	9									
06	2340	X	1734	-0-	-606	-0-	418	1	1286	2	Y	27	36	1			8
							30	9									
07	2418	X	1719	-0-	-699	-0-	422	1	1268	2	Y	26	23	1			11
							29	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	316	-0-	-61	-0-	76	1	234	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	93	1	274	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	570	N	400	-0-	-170	-0-	94	1	299	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	292	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	87	1	268	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	152	1	454	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	238	1	719	2	Y	58	46	1			32
							64	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	303	1	875	2	Y	55	46	1			41
							61	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	306	1	961	2	Y	68	91	1			18
							75	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	266	1	930	2	Y	39	35	1			22
							43	9									
06	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	243	1	748	2	Y	36	47	1			11
							40	9									
07	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	283	1	840	2	Y	35	31	1			15
							39	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1			11

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	604	1	1856	2	Y	32	24	1			19
							35	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	584	1	1710	2	Y	30	26	1			23
							33	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	583	1	1838	2	Y	38	49	1			12
							42	9									
05	2666	N	2079	-0-	-587	-0-	455	1	1591	2	Y	30	25	1			17
							33	9									
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	662	1	2033	2	Y	28	37	1			8
							31	9									
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	679	1	2037	2	Y	27	24	1			11
							30	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
02	377	N	291	-0-	-86	-0-	65	1	200	2	Y	24	20	1			23
							26	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	114	1	332	2	Y	23	20	1			26
							25	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	91	1	288	2	Y	28	42	1			12
							31	9									
05	310	N	54	-0-	-256	-0-	11	1	41	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	118	1	363	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	133	1	398	2	Y	18	16	1			12
							20	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
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	178	1	546	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	179	1	525	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	167	1	529	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
05	775	N	564	-0-	-211	-0-	123	1	432	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	152	1	469	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	172	1	518	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	204	1	614	2	Y	27	22	1			17
							30	9									
03	868	X	799	-0-	-69	-0-	199	1	571	2	Y	26	22	1			21
							29	9									
04	1020	X	829	-0-	-191	-0-	192	1	598	2	Y	35	42	1			14
							39	9									
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	236	1	823	2	Y	49	35	1			28
							54	9									
06	1020	X	503	-0-	-517	-0-	111	1	340	2	Y	47	60	1			15
							52	9									
*07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	328	1	985	2	Y	45	40	1			20
							50	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

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	EOM BALANCE
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	7	4	1	3
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9	6	1	6
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	308	1	977	2	Y	12	14	1	4
							13	9							
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	356	1	1245	2	Y	12	9	1	7
							13	9							
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	261	1	804	2	Y	11	14	1	4
							12	9							
07	1333	N	490	-0-	-843	-0-	120	1	360	2	Y	9	8	1	5
							10	9							

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

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	EOM BALANCE
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	486	1	1480	2	Y	30	24	1	12
							33	9							
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	501	1	1454	2	Y	28	24	1	16
							31	9							
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	502	1	1583	2	Y	47	42	1	21
							52	9							
05	2139	N	1675	-0-	-464	-0-	366	1	1278	2	Y	28	23	1	26
							31	9							
06	1920	N	1549	-0-	-371	-0-	373	1	1147	2	Y	26	34	1	18
							29	9							
07	2201	N	1331	-0-	-870	-0-	328	1	975	2	Y	25	23	1	20
							28	9							

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

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	EOM BALANCE
02	12264	X	1831	-0-	-10433	-0-	441	1	1342	2	Y	44	34	1	24
							48	9							
03	2945	X	1988	-0-	-957	-0-	497	1	1445	2	Y	42	35	1	31
							46	9							
04	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	460	1	1447	2	Y	52	70	1	13
							57	9							
05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	519	1	1816	2	Y	37	31	1	19
							41	9							
06	1920	X	1847	-0-	-73	-0-	444	1	1364	2	Y	35	46	1	8
							39	9							
07	2015	X	1825	-0-	-190	-0-	447	1	1342	2	Y	33	30	1	11
							36	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

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	EOM BALANCE
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	371	1	1138	2	Y	7	6	1	3
							8	9							
03	1798	X	1427	-0-	-371	-0-	362	1	1058	2	Y	6	6	1	3
							7	9							
04	1740	X	1411	-0-	-329	-0-	336	1	1066	2	Y	8	7	1	4
							9	9							
05	1798	X	1220	-0-	-578	-0-	270	1	943	2	Y	6	5	1	5
							7	9							
06	1740	X	442	-0-	-1298	-0-	107	1	329	2	Y	5	7	1	3
							6	9							
07	1612	X	359	-0-	-1253	-0-	88	1	265	2	Y	5	5	1	3
							6	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	45	2	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					1
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					1
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					1

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

02	4524	X	3455	-0-	-1069	-0-	814	1	2500	2	Y	128	102	1			79
							141	9									
03	4836	X	3319	-0-	-1517	-0-	811	1	2374	2	Y	122	103	1			98
							134	9									
04	4680	X	4035	-0-	-645	-0-	915	1	2903	2	Y	197	196	1			99
							217	9									
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1033	1	3613	2	Y	108	91	1			116
							119	9									
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	985	1	3030	2	Y	101	133	1			84
							111	9									
*07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	1026	1	3071	2	Y	97	87	1			94
							107	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

02	1479	N	1402	-0-	-77	-0-	339	1	1042	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	461	1	1349	2	Y	19	16	1			13
							21	9									
04	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	350	1	1111	2	Y	26	28	1			11
							29	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	410	1	1434	2	Y	48	34	1			25
							53	9									
06	1770	N	1490	-0-	-280	-0-	353	1	1087	2	Y	45	57	1			13
							50	9									
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	179	1	536	2	Y	43	38	1			18
							47	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	47	-0-	47	47	10	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	11	-0-	11	58	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	41	-0-	41	99	10	1	31	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	1315	1	4040	2	Y	51	40	1			33
							56	9									
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1444	1	4228	2	Y	49	42	1			40
							54	9									
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1309	1	4154	2	Y	62	84	1			18
							68	9									
05	5363	X	4826	-0-	-537	-0-	1058	1	3699	2	Y	63	49	1			32
							69	9									
06	5190	X	5001	-0-	-189	-0-	1211	1	3725	2	Y	59	77	1			14
							65	9									
*07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1334	1	4003	2	Y	57	51	1			20
							63	9									

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	845	1	2594	2	N	26	22	1			7
							29	9									
03	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	893	1	2614	2	N	25	22	1			10
							28	9									
04	3450	X	3287	-0-	-163	-0-	778	1	2470	2	N	35	42	1			3
							39	9									
05	3565	X	3301	-0-	-264	-0-	728	1	2548	2	N	23	19	1			7
							25	9									
06	3450	X	3255	-0-	-195	-0-	791	1	2434	2	N	27	28	1			6
							30	9									
07	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	719	1	2148	2	N	20	18	1			8
							22	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2871		1621	-0-	-1250	-0-	1542	2	79	9	N	72	171	1	3	8	102
03	3069		1281	-0-	-1788	-0-	1246	2	35	9	N	32	2	8			132
04	2970		1268	-0-	-1702	-0-	1266	2	2	9	N	2	2	8			132
05	2883	#	1271	-0-	-1612	-0-	1185	2	86	9	N	78	5	8			205
06	4336		3653	-0-	-683	-0-	530	1	3026	2	N	88	178	1	6	8	109
							97	9									
*07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2859	2	43	9	N	39	3	8			145

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1	1207	2	N	-0-					34
03	1302	N	952	-0-	-350	-0-	81	1	871	2	N	-0-					34
04	1260	N	276	-0-	-984	-0-	26	1	250	2	N	-0-					34
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					34
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					34
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					34

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - P/A 01/02/19

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1609	-0-	-653	-0-	1583	2	26	9	N	24					26
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					26
04	2160	N	1536	-0-	-624	-0-	1536	2			N	-0-					26
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1511	2	50	9	N	45					71
06	2250	N	1136	-0-	-1114	-0-	1119	2	17	9	N	15					86
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2361	2	11	9	N	10					96

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					68
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					68
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					68
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					68
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					68
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	9	N	10					78

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

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					40
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					40
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					40
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					40
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	2	3	9	N	3					125
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5					130
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	N	6					136
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	N	6					142
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	N	3					145
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					145

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	864	2	47	9	N	43					203
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	662	2	42	9	N	38					241
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1098	2	52	9	N	47					288
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1533	2	59	9	N	54					342
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	292	2	17	9	N	15					357
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					357

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

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					36
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					36
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					292
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					292
04	1740	N	965	-0-	-775	-0-	965	2			N	-0-					292
05	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	1486	2			N	-0-					292
06	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	1493	2			N	-0-					292
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					292

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	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

02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			50
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			50
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			50
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			50
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			50
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			50

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					65
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5					70
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2064	2	2	9	N	2					72
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2063	2	20	9	N	18					90
06	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	1813	2			N	-0-					90
07	2139	N	1396	-0-	-743	-0-	2	1			N	-0-					90

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
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					34
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					35
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			Y	-0-					35
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					35
06	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	2			Y	-0-					35
07	372	N	114	-0-	-258	-0-	2	1			Y	-0-					35

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	419	-0-	-4366	-0-	419	1			N	-0-					97
03	5115	X	2525	-0-	-2590	-0-	2525	2			N	-0-					97
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					97
05	4743	X	3279	-0-	-1464	-0-	3279	2			N	-0-					97
06	4590	X	3918	-0-	-672	-0-	3918	2			N	-0-					97
07	5115	X	3686	-0-	-1429	-0-	2	1			N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	135	-0-	-155	-0-	135	1			N	-0-					67
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	N	4					71
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1906	2	18	9	N	16					87
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					87
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					87
07	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	2	1			N	-0-					87

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	278	-0-	-1984	-0-	278	1			N	-0-					37
03	2170	N	1351	-0-	-819	-0-	1351	2			N	-0-					37
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					37
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					37
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					37
07	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	2	1			N	-0-					37

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
02	2552	X	1809	-0-	-743	-0-	1809	2			N	-0-					24
03	2728	X	1402	-0-	-1326	-0-	1402	2			N	-0-					24
04	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	2158	2			N	-0-					24
05	2728	X	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					24
06	2640	X	1734	-0-	-906	-0-	1734	2			N	-0-					24
07	2232	X	1638	-0-	-594	-0-	2	1			N	-0-					24

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
02	2523	N	240	-0-	-2283	-0-	240	1			N	-0-					97
03	2666	N	1417	-0-	-1249	-0-	1414	2	3	9	N	3					100
04	3000	N	3211	-0-	211	211	3211	2			N	-0-					100
05	2547	N	2336	-0-	-211	-0-	2336	2			N	-0-					100
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					100
07	3007	X	2167	-0-	-840	-0-	2	1			N	-0-					100

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1					93
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					93
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			Y	-0-					93
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					93
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					93
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					93

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

02	3393	X	2755	-0-	-638	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2872	-0-	-755	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3220	-0-	-290	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

02	5568	X	955	-0-	-4613	-0-	955	1			N	-0-					148
03	5952	X	988	-0-	-4964	-0-	982	2	6	9	N	5					153
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7161	2	24	9	N	22					175
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					175
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					175
07	5952	X	5499	-0-	-453	-0-	2	1			N	-0-					175

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

02	4785	X	4003	-0-	-782	-0-	4003	2			N	-0-					5
03	5115	X	4108	-0-	-1007	-0-	4108	2			N	-0-					5
04	4950	X	4090	-0-	-860	-0-	4090	2			N	-0-					5
05	4619	X	3613	-0-	-1006	-0-	3613	2			N	-0-					5
06	4350	X	3965	-0-	-385	-0-	3965	2			N	-0-					5
07	4278	X	3630	-0-	-648	-0-	2	1			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

02	2900	N	3082	-0-	182	440	3082	2			Y	-0-					5
03	3100	N	3185	-0-	85	525	3185	2			Y	-0-					5
04	3306	X	2781	-0-	-525	-0-	2781	2			Y	-0-					5
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					5
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					5
*07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

02	2378	X	237	-0-	-2141	-0-	237	1			N	-0-					110
03	2542	X	1269	-0-	-1273	-0-	1269	2			N	-0-					110
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					110
05	2232	X	1646	-0-	-586	-0-	1646	2			N	-0-					110
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					110
07	2883	X	1958	-0-	-925	-0-	2	1			N	-0-					110

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	824	-0-	-510	-0-	823	2	1	9	Y	1					220
03	1426	N	1026	-0-	-400	-0-	1026	2			Y	-0-					220
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					220
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					220
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	940	2	2	9	Y	2					222
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					222

BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

02	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		97	-0-	97	181	97	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		102	-0-	102	283	102	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		89	-0-	89	372	89	2			Y	-0-					11
06	501	N	129	-0-	-372	-0-	129	2			Y	-0-					11
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					11

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

02	3335	X	2408	-0-	-927	-0-	67	1	2341	2	Y	-0-					75
03	3565	X	2598	-0-	-967	-0-	140	1	2458	2	Y	-0-					75
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	321	1	3342	2	Y	-0-					75
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	372	1	3353	2	Y	-0-					75
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	350	1	3141	2	Y	-0-					75
07	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	363	1	3270	2	Y	-0-					75

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	135	1	1868	2	Y	-0-					17
03	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	147	1	1976	2	Y	-0-					17
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	144	1	1976	2	Y	-0-					17
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	161	1	2074	2	Y	-0-					17
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	150	1	2001	2	Y	-0-					17
*07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	161	1	2042	2	Y	-0-					17

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	102	1	1436	2	Y	-0-					27
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	75	1	1038	2	Y	-0-					27
04	1560	N	1021	-0-	-539	-0-	66	1	955	2	Y	-0-					27
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					27
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	74	1	1035	2	Y	-0-					27
07	1054	N	913	-0-	-141	-0-	62	1	851	2	Y	-0-					27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	137	1	2031	2	Y	-0-					18
03	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	145	1	1955	2	Y	-0-					18
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	146	1	2003	2	Y	-0-					18
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	145	1	1923	2	Y	-0-					18
06	2250	X	2165	-0-	-85	-0-	147	1	2018	2	Y	-0-					18
07	2325	X	2288	-0-	-37	-0-	163	1	2125	2	Y	-0-					18

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	6322	X	5975	-0-	-347	-0-	204	1	5771	2	N	-0-					80
03	6541	X	6132	-0-	-409	-0-	272	1	5851	2	N	8					88
							9	9									
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	447	1	6016	2	N	-0-					88
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	484	1	5965	2	N	-0-					88
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	468	1	5900	2	N	-0-					88
07	6665	X	6518	-0-	-147	-0-	484	1	6034	2	N	-0-					88

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
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					41
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					41
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					41
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					41
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					41
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2639	X	1414	-0-	-1225	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	14	-0-	-2807	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1967	-0-	-763	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1700	-0-	-520	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-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
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	242	-0-	-106	-0-	242	2			N	-0-					28
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					28
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					28
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					28
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			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
02	2900	N	3546	-0-	646	646	3546	2			N	-0-					-0-
03	2944	N	2298	-0-	-646	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2162	-0-	-358	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2336	-0-	-268	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2221	-0-	-299	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

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

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1096	-0-	-354	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

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

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2523	N	2410	-0-	-113	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2410	-0-	-225	-0-	2410	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
02	2059	N	1869	-0-	-190	-0-	1849	2	20	9	N	18					188
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1872	2	31	9	N	28					216
04	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			N	-0-					216
05	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1834	2	29	9	N	26					242
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1991	2	31	9	N	28					270
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	2	17	9	N	15					285

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	1582	2			N	-0-					42
03	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			N	-0-					42
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	1575	2			N	-0-					42
05	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					42
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					42
07	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4888	2	8	9	Y	7					59
03	4712	X	4312	-0-	-400	-0-	4310	2	2	9	Y	2					61
04	5370	X	3866	-0-	-1504	-0-	3865	2	1	9	Y	1					62
05	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	5062	2	21	9	Y	19					81
06	5370	X	4611	-0-	-759	-0-	4592	2	19	9	Y	17					98
07	5239	X	4528	-0-	-711	-0-	4517	2	11	9	Y	10					108

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
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3765	2	7	9	N	6					95
03	4092	X	2177	-0-	-1915	-0-	2176	2	1	9	N	1					96
04	4050	X	3469	-0-	-581	-0-	3468	2	1	9	N	1					97
05	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	4086	2	9	9	N	8					105
06	4050	X	3162	-0-	-888	-0-	3156	2	6	9	N	5					110
07	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3916	2	7	9	N	6					116

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

02	14431	X	6447	-0-	-7984	-0-	6445	2	2	9	N	2					98
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5353	2	1	9	N	1					99
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6195	2	1	9	N	1					100
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6158	2	1	9	N	1					101
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5722	2	1	9	N	1					102
*07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5434	2	1	9	N	1					103

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

02	2291	N	10	-0-	-2281	-0-	10	2			N	-0-					249
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					249
04	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	2			N	-0-					249
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					249
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					251
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	35	2	9	9	N	8					259

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

02	4321	#	3261	-0-	-1060	-0-	600	1	2661	2	N	-0-					22
03	4842	R	4842	-0-	-0-	-0-	775	1	4067	2	N	-0-					22
04	4530	#	4327	-0-	-203	-0-	750	1	3577	2	N	-0-					22
05	4681	#	4369	-0-	-312	-0-	775	1	3594	2	N	-0-					22
06	4680	#	3936	-0-	-744	-0-	750	1	3186	2	N	-0-					22
07	4836	#	4269	-0-	-567	-0-	775	1	3481	2	N	12					34
							13	9									

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					25
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					25
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					25
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					119
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					119
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					119
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1164	2	34	9	N	31					150
06	1320	N	322	-0-	-998	-0-	311	2	11	9	N	10					160
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					160

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	725	N	620	-0-	-105	-0-	620	3			N	-0-					50
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					50
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					51
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					51
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					51
07	930	N	671	-0-	-259	-0-	665	3	6	9	N	5					56

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	2724	-0-	-1655	-0-	2684	2	40	9	N	36	8	8			132
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	695	1	3866	2	N	37	9	8			160
							41	9									
04	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	577	1	3421	2	N	24	9	8			175
							26	9									
05	4588	X	4469	-0-	-119	-0-	830	1	3615	2	N	22	2	8			195
							24	9									
06	4440	X	3727	-0-	-713	-0-	3701	2	26	9	N	24					219
*07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	1004	1	3594	2	N	16					235
							18	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	683	2	6	9	N	5					110
03	1364	N	894	-0-	-470	-0-	44	1	828	2	N	20	13	8			117
							22	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	N	16	13	8			120
							18	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	N	2					122
							2	9									
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	50	1	750	2	N	2					124
							2	9									
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	130	1	825	2	N	-0-					124

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	927	-0-	-610	-0-	925	2	2	9	N	2					77
03	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	80	1	1510	2	N	11	11	8			77
							12	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	45	1	1437	2	N	11	11	8			77
							12	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	136	1	1398	2	N	-0-					77
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	2	N	-0-					77
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	251	1	1583	2	N	-0-					77

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
02	2349	N	1579	-0-	-770	-0-	1572	2	7	9	N	6	3	8			160
03	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	1781	2	8	9	N	7	7	8			160
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	277	1	2082	2	N	7	7	8			160
							8	9									
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	423	1	2073	2	N	2	2	8			160
							2	9									
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	300	1	1929	2	N	-0-					160
07	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	2250	2			N	-0-					160

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

HADDAD BOYNTON, LLC 342400
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
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
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3575	3	11	9	N	10					240
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					240
04	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	2710	3			N	-0-					240
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					240
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					240
*07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					240

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	#	188	-0-	-15	-0-	23	1	165	2	N	-0-					83
03	217	#	126	-0-	-91	-0-	16	1	110	2	N	-0-					83
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280

RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					127
03	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					127
04	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					127
05	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					127
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					127
07	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
02	834	R	834	-0-	-0-	-0-	810	2	24	9	N	22	142	1			22
03	837	#	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					22
04	960	#	672	-0-	-288	-0-	672	2			N	-0-					22
05	992	#	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					22
06	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					22
07	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					22

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
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					118
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					118
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001		1565	-0-	-436	3599	1554	2	11	9	Y	10					58
03	2139		1820	-0-	-319	3280	1810	2	10	9	Y	9					67
04	2070		1856	-0-	-214	3066	1806	2	50	9	Y	45					112
05	2139		1831	-0-	-308	2758	1824	2	7	9	Y	6					118
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	2308					Y	NO RPT					118
07	465	#	NO RPT	-0-	-465	1843					Y	NO RPT					118

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	170	1			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	2	N	-0-					244
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	220	1	1372	2	N	-0-					244
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3					247
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					247
06	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1199	2			N	-0-					247
07	1488	N	999	-0-	-489	-0-	78	1	921	2	N	-0-					247

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	8	-0-	-79	-0-	8	2			N	-0-					56
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	N	-0-					56
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					56
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					56
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					56
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					56

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019 - P/A 07/25/19

URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	932	-0-	-402	-0-	920	3	12	9	N	11					125
03	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	3			N	-0-					125
04	1020	N	680	-0-	-340	-0-	680	3			N	-0-					125
05	992	N	550	-0-	-442	-0-	550	3			N	-0-					125
06	780	N	490	-0-	-290	-0-	490	3			N	-0-					125
07	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					125

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					165
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					165
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	576	1	1638	2	N	9					216
							10	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	502	1	1823	2	N	1					217
							1	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	203	1	2062	2	N	-0-					217
05	2387	N	1972	-0-	-415	-0-	196	1	1772	2	N	4					221
							4	9									
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	219	1	2044	2	N	-0-					221
07	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	181	1	2063	2	N	4					225
							4	9									

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019 - P/A 10/01/19

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					41
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					41
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					41
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					41
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					41
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6342	3	138	9	N	125					207
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5214	3	42	9	N	38	165	1			80
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5347	3	33	9	N	30					110
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5584	3	129	9	N	117					227
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5290	3	86	9	N	78	188	1			117
07	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	4675	3	99	9	N	90					207

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

02	870	N	511	-0-	-359	-0-	505	2	6	9	N	5					60
03	1178	N	906	-0-	-272	-0-	140	1	748	2	N	16	4	8			72
							18	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	146	1	834	2	N	14	4	8			82
							15	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	177	1	749	2	N	8					90
							9	9									
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	112	1	593	2	N	7					97
							8	9									
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	208	1	815	2	N	8					105
							9	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

02	2349	X	2086	-0-	-263	-0-	190	1	1885	2	N	10	10	8			167
							11	9									
03	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	196	1	2118	2	N	21	21	8			167
							23	9									
04	2400	X	2109	-0-	-291	-0-	200	1	1909	2	N	-0-					167
05	2449	X	2063	-0-	-386	-0-	186	1	1867	2	N	9	9	8			167
							10	9									
06	2250	X	1946	-0-	-304	-0-	177	1	1740	2	N	26	26	8			167
							29	9									
07	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	231	1	1545	2	N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

02	14B2 EXT	13	-0-	13	44	13	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	13	-0-	13	57	13	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

02	870 N	628	-0-	-242	-0-	608	2	20	9	N	18					58
03	1085 N	647	-0-	-438	-0-	634	2	13	9	N	12					70
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18					88
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	894	2	23	9	N	21	2	8			107
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	999	2	105	9	N	95	155	1			47
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	799	2	17	9	N	15					62

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

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
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1341	2	37	9	N	34					89
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1500	2	43	9	N	39					128
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1082	2	34	9	N	31	2	8			157
05	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	970	2	66	9	N	60					217
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	994	2	33	9	N	30					247
07	1147	N	586	-0-	-561	-0-	564	2	22	9	N	20	153	1			114

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	2	18	9	N	16					31
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10					41
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	70	2	20	9	N	18					59
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	72	2	12	9	N	11					70
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13	9	N	12					82
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	113	2	12	9	N	11	1	8			92

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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4192	2	73	9	N	66	2	8			228
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3321	2	33	9	N	30	2	8			256
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3804	2	75	9	N	68	187	1	3	8	134
05	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	2434	2	30	9	N	27					161
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2962	2	30	9	N	27	2	8			186
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					186

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					186
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	2	10	9	N	9					195
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					203
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	N	11					214
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					223
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8	181	1			50

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

02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	775	N	249	-0-	-526	-0-	249	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

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					127
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					128
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					128
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					128
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					128
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					128

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1469	2	15	9	N	14					79
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	2	12	9	N	11					90
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1528	2	21	9	N	19					109
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1551	2	17	9	N	15					124
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	2	24	9	N	22					146
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	2	12	9	N	11					157

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2703	2	33	9	N	30			2	8	172
03	3100	N	3379	-0-	279	279	3344	2	35	9	N	32					204
04	3000	N	2724	-0-	-276	3	2676	2	48	9	N	44	190	1	11	8	47
05	2995	N	2992	-0-	-3	-0-	2959	2	33	9	N	30					77
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2422	2	33	9	N	30			2	8	105
07	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	1929	2	22	9	N	20					125

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	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

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	905	2	21	9	N	19					214
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	N	8					222
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-					222
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	37					259
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	N	6	158	1	2	8	105
07	744	N	327	-0-	-417	-0-	327	2			N	-0-					105

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					41
06	14B2	EXT	131	-0-	131	162	131	2			N	-0-					41
07	14B2	EXT	73	-0-	73	235	73	2			N	-0-					41

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2684	2	40	9	N	36	183	1			65
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2700	2	50	9	N	45					110
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2403	2	51	9	N	46					156
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	N	38					194
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2323	2	35	9	N	32					226
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1496	2	41	9	N	37	162	1	2	8	99

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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	91	2	8	9	N	7					175
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5					180
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	122	2	11	9	N	10					190
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					201
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					201
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					206

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

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

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	82		82	1		27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

02	0	N	-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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					67
03	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	1459	2			N	-0-					67
04	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-					67
05	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	2			N	-0-					67
06	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1223	2			N	-0-					67
07	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	191	1	2223	2	Y	-0-					6
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	122	1	1494	2	Y	-0-					6
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	117	1	1418	2	Y	-0-					6
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	105	1	1230	2	Y	-0-					6
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	134	1	1476	2	Y	-0-					6
07	1426	N	60	-0-	-1366	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

02	667	N	441	-0-	-226	-0-	35	1	406	2	Y	-0-					6
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	Y	-0-					6
04	810	N	533	-0-	-277	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					6
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	2	Y	-0-					6
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	48	1	522	2	Y	-0-					6
07	558	N	264	-0-	-294	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	125	1	1455	2	Y	-0-					6
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	2	Y	-0-					6
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	70	1	850	2	Y	-0-					6
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	68	1	793	2	Y	-0-					6
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	112	1	1232	2	Y	-0-					6
07	310	N	16	-0-	-294	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	89	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	987	-0-	-5	-0-	74	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	867	-0-	-125	-0-	68	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	723	-0-	-237	-0-	60	1	663	2	Y	-0-					-0-
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	135	1	1238	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

02	638	N	326	-0-	-312	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	427	-0-	-255	-0-	32	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	34	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

02	1508	N	504	-0-	-1004	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					6
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					6
04	1020	N	286	-0-	-734	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					6
05	527	N	144	-0-	-383	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					6
06	390	N	107	-0-	-283	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					6
07	310	N	13	-0-	-297	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					3
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-					3
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					3
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					3
06	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					3
07	341	N	19	-0-	-322	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					3

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
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	2	Y	-0-					5
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	157	1	1930	2	Y	-0-					5
04	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	130	1	1571	2	Y	-0-					5
05	1922	X	1779	-0-	-143	-0-	140	1	1639	2	Y	-0-					5
06	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	147	1	1612	2	Y	-0-					5
07	1767	N	22	-0-	-1745	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					5

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
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	523	1	1423	2	N	-0-					123
03	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	332	1	884	2	N	-0-					123
04	1050	N	928	-0-	-122	-0-	266	1	662	2	N	-0-					123
05	2077	N	978	-0-	-1099	-0-	260	1	718	2	N	-0-					123
06	1170	N	873	-0-	-297	-0-	222	1	651	2	N	-0-					123
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	307	1	819	2	N	-0-					123

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
02	2755	X	2196	-0-	-559	-0-	590	1	1606	2	N	-0-					65
03	2945	X	1558	-0-	-1387	-0-	426	1	1132	2	N	-0-					65
04	1350	X	1335	-0-	-15	-0-	382	1	953	2	N	-0-					65
05	2356	X	1323	-0-	-1033	-0-	352	1	971	2	N	-0-					65
06	2280	X	1219	-0-	-1061	-0-	311	1	908	2	N	-0-					65
07	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	353	1	943	2	N	-0-					65

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
02	638	X	294	-0-	-344	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	310	-0-	-155	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	292	-0-	-158	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	296	-0-	-169	-0-	23	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	254	-0-	-106	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	739	-0-	-276	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					3
03	1116	N	773	-0-	-343	-0-	58	1	715	2	Y	-0-					3
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	54	1	658	2	Y	-0-					3
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	Y	-0-					3
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	72	1	787	2	Y	-0-					3
07	744	N	10	-0-	-734	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	X	351	-0-	-55	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					2
03	434	X	360	-0-	-74	-0-	27	1	333	2	Y	-0-					2
04	420	X	337	-0-	-83	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					2
05	403	X	346	-0-	-57	-0-	27	1	319	2	Y	-0-					2
06	390	X	300	-0-	-90	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					2
07	372	X	69	-0-	-303	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	2510	-0-	-390	5023	199	1	2311	2	Y	-0-					8
03	3100	N	2649	-0-	-451	4572	199	1	2450	2	Y	-0-					8
04	3000	N	2614	-0-	-386	4186	200	1	2414	2	Y	-0-					8
05	3100	N	2777	-0-	-323	3863	219	1	2558	2	Y	-0-					8
06	3000	N	2585	-0-	-415	3448	216	1	2369	2	Y	-0-					8
*07	3100	N	4	-0-	-3096	352	4	2			Y	-0-					8

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
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	594	1	1617	2	N	-0-					80
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	628	1	1670	2	N	-0-					80
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	637	1	1589	2	N	-0-					80
05	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	589	1	1626	2	N	-0-					80
06	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	514	1	1504	2	N	-0-					80
07	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	560	1	1498	2	N	-0-					80

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	-0-					6
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	72	1	891	2	Y	-0-					6
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-					6
05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	80	1	935	2	Y	-0-					6
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	70	1	763	2	Y	-0-					6
07	1023	N	115	-0-	-908	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					6

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					4
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					4
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					4
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					4
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2320	N	504	-0-	-1816	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					3
03	2480	N	370	-0-	-2110	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					3
04	930	N	241	-0-	-689	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					3
05	527	N	104	-0-	-423	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					3
06	360	N	72	-0-	-288	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					3
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					3

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
02	1740	N	951	-0-	-789	-0-	75	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	935	-0-	-925	-0-	70	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	816	-0-	-264	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	853	-0-	-170	-0-	67	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	78	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

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

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
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	259	1	706	2	N	-0-					33
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	318	1	845	2	N	-0-					33
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	319	1	796	2	N	-0-					33
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	290	1	802	2	N	-0-					33
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	266	1	779	2	N	-0-					33
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	306	1	818	2	N	-0-					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					6
03	1736	N	204	-0-	-1532	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					6
04	630	N	205	-0-	-425	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					6
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					6
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	661	2	Y	-0-					6
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					6

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	235	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	234	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	8	-0-	-1582	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	345	1	4028	2	N	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	168	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1060	1	2886	2	N	-0-					78
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1215	1	3231	2	N	-0-					78
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	1221	1	3046	2	N	-0-					78
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	1178	1	3250	2	N	-0-					78
06	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	860	1	2516	2	N	-0-					78
07	4030	X	3216	-0-	-814	-0-	876	1	2340	2	N	-0-					78

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	150	1	409	2	N	-0-					25
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	195	1	519	2	N	-0-					25
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	95	1	237	2	N	-0-					25
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	160	1	442	2	N	-0-					25
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	129	1	376	2	N	-0-					25
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	122	1	325	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	-0-	-0-	-5771	-0-					N	-0-					22
03	6169	X	26	-0-	-6143	-0-	7	1	19	2	N	-0-					22
04	5970	X	590	-0-	-5380	-0-	169	1	421	2	N	-0-					22
05	6169	X	4240	-0-	-1929	-0-	1128	1	3112	2	N	-0-					22
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	1306	1	3821	2	N	-0-					22
*07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	604	1	1615	2	N	-0-					22

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	90	1	244	2	N	-0-					45
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	96	1	255	2	N	-0-					45
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	103	1	256	2	N	-0-					45
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	99	1	272	2	N	-0-					45
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	59	1	172	2	N	-0-					45
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	62	1	167	2	N	-0-					45

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

02	8961	X	8546	-0-	-415	-0-	676	1	7870	2	N	-0-					27
03	10323	X	9183	-0-	-1140	-0-	691	1	8492	2	N	-0-					27
04	9990	X	8999	-0-	-991	-0-	688	1	8311	2	N	-0-					27
05	10323	X	9605	-0-	-718	-0-	758	1	8847	2	N	-0-					27
06	9150	X	8989	-0-	-161	-0-	750	1	8239	2	N	-0-					27
07	9300	X	29	-0-	-9271	-0-	3	1	26	2	N	-0-					27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	1084	1	2950	2	N	83	180	1			26
							91	9									
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	1179	1	3137	2	N	-0-					26
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1241	1	3096	2	N	-0-					26
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1215	1	3354	2	N	-0-					26
06	4260	X	4188	-0-	-72	-0-	1067	1	3121	2	N	-0-					26
07	4495	X	3696	-0-	-799	-0-	1006	1	2690	2	N	-0-					26

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	216	1	587	2	N	-0-					32
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	241	1	641	2	N	-0-					32
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	273	1	682	2	N	-0-					32
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	280	1	773	2	N	-0-					32
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	247	1	724	2	N	-0-					32
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	112	1	298	2	N	-0-					32

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	276	1	752	2	N	-0-			163
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	270	1	717	2	N	-0-			163
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	278	1	694	2	N	-0-			163
05	1085	N	970	-0-	-115	-0-	258	1	712	2	N	-0-			163
06	960	N	675	-0-	-285	-0-	172	1	503	2	N	-0-			163
*07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	571	1	1527	2	N	-0-			163

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	155	1	1800	2	N	-0-			30
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-			30
04	1590	N	1001	-0-	-589	-0-	77	1	924	2	N	-0-			30
05	1829	N	880	-0-	-949	-0-	69	1	811	2	N	-0-			30
06	810	N	644	-0-	-166	-0-	54	1	590	2	N	-0-			30
07	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-			30

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

02	5278	X	5044	-0-	-234	-0-	5044	2			N	-0-			17
03	5642	X	4529	-0-	-1113	-0-	4529	2			N	-0-			17
04	5460	X	3430	-0-	-2030	-0-	3430	2			N	-0-			17
05	5642	X	4154	-0-	-1488	-0-	4154	2			N	-0-			17
06	5370	X	3702	-0-	-1668	-0-	3702	2			N	-0-			17
07	5394	X	2895	-0-	-2499	-0-	2895	2			N	-0-			17

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					267
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					267
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					267
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					267
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					267
07	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	2			N	-0-					267

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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	4					75
							4	9									
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	13	1	191	2	Y	1	1	1			75
							1	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	54	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
02	1740	X	1464	-0-	-276	-0-	93	1	1365	2	Y	5					101
							6	9									
03	1860	X	1177	-0-	-683	-0-	78	1	1097	2	Y	2	2	1			101
							2	9									
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	72	1			29
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					29
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					29
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					29

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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					30
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	24					54
							26	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

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
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	331	1	4872	2	Y	1					181
							1	9									
03	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	355	1	5006	2	Y	2	6	1			177
							2	9									
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	359	1	5138	2	Y	8					185
							9	9									
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	364	1	5104	2	Y	88					273
							97	9									
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	359	1	5011	2	Y	2	113	1			162
							2	9									
07	5704	X	5456	-0-	-248	-0-	360	1	5095	2	Y	1					163
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

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

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

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

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

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

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

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

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1060	-0-	-187	-0-	62	1	992	2	N	5					149
							6	9									
03	1240	N	675	-0-	-565	-0-	38	1	624	2	N	12					161
							13	9									
04	1140	N	6	-0-	-1134	-0-	6	2			N	-0-					161
05	1147	N	407	-0-	-740	-0-	21	1	386	2	N	-0-					161
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	30	1	479	2	N	-0-					161
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-					161

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
02	2117	N	1908	-0-	-209	-0-	112	1	1785	2	N	10					199
							11	9									
03	2015	N	1217	-0-	-798	-0-	70	1	1138	2	N	8					207
							9	9									
04	2130	N	337	-0-	-1793	-0-	21	1	316	2	N	-0-					207
05	2046	N	777	-0-	-1269	-0-	40	1	737	2	N	-0-					207
06	1170	N	684	-0-	-486	-0-	40	1	644	2	N	-0-					207
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	12	1	195	2	N	-0-					207

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
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	10	1	162	2	N	-0-					64
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					64
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					64
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					64
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	2	N	-0-					64
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	N	-0-					64

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
02	2146	N	1915	-0-	-231	-0-	112	1	1794	2	N	8					134
							9	9									
03	2232	N	1162	-0-	-1070	-0-	67	1	1093	2	N	2					136
							2	9									
04	2070	N	510	-0-	-1560	-0-	32	1	475	2	N	3					139
							3	9									
05	2046	N	165	-0-	-1881	-0-	9	1	156	2	N	-0-					139
06	1110	N	722	-0-	-388	-0-	42	1	680	2	N	-0-					139
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	22	1	354	2	N	-0-					139

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3335	X	2825	-0-	-510	-0-	109	1	2686	2	N	27	181	1			113
							30	9									
03	3193	X	1364	-0-	-1829	-0-	58	1	1306	2	N	-0-					113
04	3090	X	2504	-0-	-586	-0-	106	1	2368	2	N	27					140
							30	9									
05	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	105	1	2357	2	N	47					187
							52	9									
06	2910	X	2278	-0-	-632	-0-	111	1	2156	2	N	10					197
							11	9									
07	3007	X	1239	-0-	-1768	-0-	59	1	1180	2	N	-0-					197

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	4	1	1284	2	Y	-0-			139
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	9	1	1195	2	Y	-0-			139
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	12	1	1086	2	Y	-0-			139
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	15	1	1299	2	Y	-0-			139
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	15	1	1197	2	Y	-0-			139
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			139

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 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
02	4292	X	4113	-0-	-179	-0-	4113	2			N	-0-			20
03	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4282	2			N	-0-			20
04	4350	X	3895	-0-	-455	-0-	3895	2			N	-0-			20
05	4402	X	3968	-0-	-434	-0-	3968	2			N	-0-			20
06	4260	X	3951	-0-	-309	-0-	3951	2			N	-0-			20
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			20

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1827	-0-	-319	-0-	6	1	1821	2	Y	-0-			1
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	13	1	1772	2	Y	-0-			1
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	21	1	1899	2	Y	-0-			1
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	23	1	1977	2	Y	-0-			1
*06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	22	1	1748	2	Y	-0-			1
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			1

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	2	Y	-0-			23
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	11	1	1411	2	Y	-0-			23
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	15	1	1313	2	Y	-0-			23
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	16	1	1389	2	Y	-0-			23
06	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	15	1	1230	2	Y	-0-			23
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			23

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	Y	-0-			33
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			33
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	-0-			33
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	3	1	232	2	Y	-0-			33
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-			33
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			33

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	2	Y	-0-			77
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	2	Y	-0-			77
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	Y	-0-			77
05	589	N	380	-0-	-209	-0-	4	1	376	2	Y	-0-			77
06	540	N	345	-0-	-195	-0-	4	1	341	2	Y	-0-			77
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	743	2	N	2					53
							2	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	9	1	1187	2	N	26					79
							29	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	8	1	735	2	N	-0-					79
05	806	N	596	-0-	-210	-0-	7	1	587	2	N	2					81
							2	9									
06	1140	N	314	-0-	-826	-0-	4	1	310	2	N	-0-					81
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					81

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
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	2	Y	-0-					51
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	8	1	1029	2	Y	-0-					51
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					51
05	1116	N	569	-0-	-547	-0-	7	1	562	2	Y	-0-					51
06	990	N	224	-0-	-766	-0-	3	1	221	2	Y	-0-					51
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					51

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
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	185	1	3797	2	Y	118					195
							130	9									
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	220	1	4023	2	Y	-0-					195
04	4590	X	4226	-0-	-364	-0-	243	1	3977	2	Y	5	175	1			25
							6	9									
05	4402	X	4256	-0-	-146	-0-	238	1	4018	2	Y	-0-					25
06	4260	X	4072	-0-	-188	-0-	224	1	3701	2	Y	134					159
							147	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					159

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

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

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	310	1	6613	2	Y	86	132	1			57
							95	9									
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	364	1	7123	2	Y	84	65	1			76
							92	9									
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	375	1	6727	2	Y	72	122	1			26
							79	9									
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	393	1	6959	2	Y	51					77
							56	9									
*06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	387	1	7021	2	Y	-0-					77
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					77

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 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
02	4698	X	3867	-0-	-831	-0-	11	1	3731	2	Y	114	155	1			67
							125	9									
03	4619	X	4063	-0-	-556	-0-	29	1	3912	2	Y	111	82	1			96
							122	9									
04	4380	X	3998	-0-	-382	-0-	43	1	3850	2	Y	95	158	1			33
							105	9									
05	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	45	1	3811	2	Y	68					101
							75	9									
06	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	44	1	3550	2	Y	-0-					101
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					101

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 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
02	6612	X	5997	-0-	-615	-0-	18	1	5979	2	Y	-0-					1
03	6944	X	6558	-0-	-386	-0-	49	1	6509	2	Y	-0-					1
04	6840	X	6323	-0-	-517	-0-	69	1	6254	2	Y	-0-					1
05	7068	X	6247	-0-	-821	-0-	73	1	6174	2	Y	-0-					1
06	6600	X	5874	-0-	-726	-0-	72	1	5802	2	Y	-0-					1
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					1

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 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
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	124	1	2543	2	Y	-0-					9
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	124	1	2543	2	Y	-0-					9
04	3330	X	2142	-0-	-1188	-0-	123	1	2019	2	Y	-0-	8	1			1
05	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	151	1	2547	2	Y	-0-					1
06	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	152	1	2515	2	Y	-0-					1
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 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
02	7192	X	5963	-0-	-1229	-0-	18	1	5945	2	Y	-0-					204
03	7099	X	6166	-0-	-933	-0-	46	1	6120	2	Y	-0-					204
04	6780	X	6077	-0-	-703	-0-	66	1	5978	2	Y	30	180	1			54
							33	9									
05	6975	X	5851	-0-	-1124	-0-	69	1	5781	2	Y	1					55
							1	9									
*06	6720	X	5599	-0-	-1121	-0-	68	1	5513	2	Y	16					71
							18	9									
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					71

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 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
02	6496	X	5210	-0-	-1286	-0-	40	1	5160	2	Y	9	17	1			7
							10	9									
03	6944	X	5774	-0-	-1170	-0-	122	1	5642	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
04	6720	X	5927	-0-	-793	-0-	174	1	5744	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
05	6448	X	5939	-0-	-509	-0-	173	1	5759	2	Y	6					8
							7	9									
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	226	1	5384	2	Y	-0-					8
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 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
02	7424	X	6548	-0-	-876	-0-	20	1	6482	2	Y	42	67	1			27
							46	9									
03	7595	X	6638	-0-	-957	-0-	49	1	6544	2	Y	41	32	1			36
							45	9									
04	7350	X	6394	-0-	-956	-0-	70	1	6285	2	Y	35	61	1			10
							39	9									
05	7378	X	6429	-0-	-949	-0-	75	1	6323	2	Y	28					38
							31	9									
06	6780	X	5870	-0-	-910	-0-	72	1	5798	2	Y	-0-					38
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	414 110	1 9	19229	2	Y	100	1	8			193
03	20367	X	18609	-0-	-1758	-0-	432 10	1 9	18167	2	Y	9	150	1			52
04	19710	X	17354	-0-	-2356	-0-	400 95	1 9	16859	2	Y	86	96	1	15	8	27
05	20367	X	14102	-0-	-6265	-0-	206 6	1 9	13890	2	Y	5					32
06	19710	X	16483	-0-	-3227	-0-	348 8	1 9	16127	2	Y	7					39
07	20367	X	20098	-0-	-269	-0-	430 113	1 9	19555	2	Y	103					142

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
02	1450	N	1438	-0-	-12	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	837	N	148	-0-	-689	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

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
02	3132	X	2079	-0-	-1053	-0-	559	1	1520	2	N	-0-					13
03	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	912	1	2427	2	N	-0-					13
04	3240	X	2969	-0-	-271	-0-	850	1	2119	2	N	-0-					13
05	3348	X	2437	-0-	-911	-0-	648	1	1789	2	N	-0-					13
06	3240	X	2473	-0-	-767	-0-	630	1	1843	2	N	-0-					13
07	3348	X	2292	-0-	-1056	-0-	624	1	1668	2	N	-0-					13

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

	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
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	664	1	1808	2	N	-0-					58
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	796	1	2118	2	N	-0-					58
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	435	1	1084	2	N	-0-					58
05	2635	X	1357	-0-	-1278	-0-	361	1	996	2	N	-0-					58
06	2820	X	2298	-0-	-522	-0-	585	1	1713	2	N	-0-					58
07	2914	X	1830	-0-	-1084	-0-	498	1	1332	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

	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
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	952	1	2591	2	N	-0-					47
03	4309	X	3275	-0-	-1034	-0-	895	1	2380	2	N	-0-					47
04	4170	X	3224	-0-	-946	-0-	923	1	2301	2	N	-0-					47
05	4309	X	2731	-0-	-1578	-0-	726	1	2005	2	N	-0-					47
06	3660	X	3058	-0-	-602	-0-	779	1	2279	2	N	-0-					47
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	1032	1	2757	2	N	-0-					47

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

	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
02	3973	X	3670	-0-	-303	-0-	986	1	2684	2	N	-0-					7
03	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	1046	1	2783	2	N	-0-					7
04	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	1088	1	2713	2	N	-0-					7
05	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	966	1	2666	2	N	-0-					7
06	3810	X	3406	-0-	-404	-0-	868	1	2538	2	N	-0-					7
*07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	1246	1	3331	2	N	-0-					7

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

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

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	970	2	N	-0-					98
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	-0-					98
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	N	-0-					98
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-					98
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	N	-0-					98
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					113

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

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	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
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					205
07	14B2	EXT	67	-0-	67	134	67	2			N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					26
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	1			N	-0-					26
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					26
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					26
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					26
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	26	1	897	2	N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 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
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	N	2					155
03	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1814	2			N	-0-					155
04	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	2			N	-0-					155
05	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1492	2			N	-0-					155
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					155
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					155

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					87
03	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					87
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					87
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					87
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					87
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					87

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					100
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					100
04	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	2			N	-0-					100
05	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					100
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	857	2	22	9	N	20					120
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	931	2	50	9	N	45					165

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	74	1	797	2	Y	1					22
							1	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	75	1	838	2	Y	2					24
							2	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	Y	1	16	1			9
							1	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	67	1	693	2	Y	1					10
							1	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	149	1	393	2	Y	1					11
							1	9									
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	Y	1					12
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	95	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	54	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	45	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	47	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	39	1	483	2	Y	-0-					-0-

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
02	957	N	691	-0-	-266	-0-	59	1	632	2	Y	-0-					37
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	58	1	645	2	Y	-0-					37
04	750	N	605	-0-	-145	-0-	53	1	552	2	Y	-0-					37
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	52	1	540	2	Y	-0-					37
06	3000	N	4555	-0-	1555	1555	348	1	4183	2	Y	22					59
							24	9									
*07	3100	N	3999	-0-	899	2454	295	1	3695	2	Y	8					67
							9	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	203	1	2179	2	Y	-0-					5
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	198	1	2199	2	Y	-0-					5
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	164	1	1724	2	Y	-0-					5
05	2542	X	1221	-0-	-1321	-0-	107	1	1114	2	Y	-0-					5
06	2460	X	1068	-0-	-1392	-0-	82	1	986	2	Y	-0-					5
07	2542	X	1484	-0-	-1058	-0-	110	1	1374	2	Y	-0-					5

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
02	783	N	689	-0-	-94	-0-	59	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	122	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	85	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	84	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	61	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	61	1	762	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

02	1392	X	1006	-0-	-386	-0-	86	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1187	-0-	-301	-0-	98	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1192	-0-	-248	-0-	104	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	773	-0-	-560	-0-	68	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1019	-0-	-271	-0-	78	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	999	-0-	-241	-0-	74	1	925	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	132	1	1416	2	Y	1					33
							1	9									
03	3100	N	4056	-0-	956	956	334	1	3721	2	Y	1					34
							1	9									
04	3000	N	3412	-0-	412	1368	297	1	3114	2	Y	1	27	1			8
							1	9									
05	3100	N	3689	-0-	589	1957	324	1	3364	2	Y	1					9
							1	9									
06	3000	N	4486	-0-	1486	3443	345	1	4140	2	Y	1					10
							1	9									
*07	7597	X	4154	-0-	-3443	-0-	307	1	3845	2	Y	2					12
							2	9									

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	55	1	324	3	N	-0-					162
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	283	3	N	3					165
							3	9									
04	360	N	244	-0-	-116	-0-	45	1	199	3	N	-0-					165
05	403	N	186	-0-	-217	-0-	20	1	166	3	N	-0-					165
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	3	N	-0-					165
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	31	1	174	3	N	-0-					165

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

02	T. A.		46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	N	399	-0-		-0-	-0-	56	1	330	3	N	12					202
								13	9									
03	443	N	443	-0-		-0-	-0-	62	1	359	3	N	20					222
								22	9									
04	360	N	359	-0-		-1	-0-	64	1	281	3	N	13					235
								14	9									
05	579	N	579	-0-		-0-	-0-	59	1	487	3	N	30					265
								33	9									
06	807	N	807	-0-		-0-	-0-	92	1	696	3	N	17					282
								19	9									
07	372	N	354	-0-		-18	-0-	51	1	286	3	N	15					297
								17	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1196	-0-		-428	-0-	102	1	1092	2	Y	2					34
								2	9									
03	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	91	1	1008	2	Y	1					35
								1	9									
04	1500	N	1058	-0-		-442	-0-	92	1	965	2	Y	1	28	1			8
								1	9									
05	1271	N	1052	-0-		-219	-0-	92	1	959	2	Y	1					9
								1	9									
06	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	86	1	1028	2	Y	1					10
								1	9									
*07	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	103	1	1292	2	Y	2					12
								2	9									

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	231	1	1371	3	N	20					123
								22	9									
03	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	295	1	1695	3	N	20					143
								22	9									
04	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	256	1	1120	3	N	12					155
								13	9									
05	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	145	1	1195	3	N	23					178
								25	9									
06	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	164	1	1242	3	N	15					193
								17	9									
*07	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	222	1	1259	3	N	10					203
								11	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	833	2	Y	2					34
							2	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	805	2	Y	-0-					34
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	85	1	895	2	Y	1	27	1			8
							1	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	Y	1					9
							1	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	73	1	878	2	Y	1					10
							1	9									
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	66	1	825	2	Y	2					12
							2	9									

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
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	89	1	954	2	Y	19					93
							21	9									
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	85	1	949	2	Y	18					111
							20	9									
04	1860	X	869	-0-	-991	-0-	74	1	777	2	Y	16	75	1			52
							18	9									
05	1922	X	847	-0-	-1075	-0-	73	1	762	2	Y	11					63
							12	9									
06	1170	X	519	-0-	-651	-0-	39	1	468	2	Y	11					74
							12	9									
07	1147	X	1038	-0-	-109	-0-	75	1	942	2	Y	19					93
							21	9									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	113	1	1216	2	Y	11					48
							12	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	112	1	1249	2	Y	10					58
							11	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1111	2	Y	9	39	1			28
							10	9									
05	1054	N	959	-0-	-95	-0-	84	1	868	2	Y	6					34
							7	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	588	2	Y	10					44
							11	9									
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	74	1	931	2	Y	10					54
							11	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					83
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	45	1	258	3	N	-0-					83
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	N	-0-					83
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	3	N	-0-					83
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-					83
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	8	1	47	3	N	-0-					83

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	169	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	170	1	1886	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	167	1	1754	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	169	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	148	1	1780	2	Y	-0-					-0-
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	149	1	1865	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1814	-0-	-216	-0-	154	1	1658	2	Y	2					34
							2	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	151	1	1680	2	Y	-0-					34
04	2100	N	1258	-0-	-842	-0-	109	1	1147	2	Y	2	28	1			8
							2	9									
05	1953	N	1341	-0-	-612	-0-	118	1	1222	2	Y	1					9
							1	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	101	1	1212	2	Y	1					10
							1	9									
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	103	1	1288	2	Y	2					12
							2	9									

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	847	-0-	-313	-0-	120	1	714	3	N	12					197
							13	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	216	1	1245	3	N	5					202
							6	9									
04	1380	N	228	-0-	-1152	-0-	42	1	186	3	N	-0-					202
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	108	1	893	3	N	15					217
							17	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	590	3	N	8					225
							9	9									
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	39	1	218	3	N	-0-					225

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1942	-0-	-204	-0-	165	1	1775	2	Y	2					34
							2	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	177	1	1964	2	Y	1					35
							1	9									
04	2160	N	1562	-0-	-598	-0-	136	1	1425	2	Y	1	28	1			8
							1	9									
05	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	123	1	1274	2	Y	1					9
							1	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	111	1	1336	2	Y	1					10
							1	9									
07	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	109	1	1365	2	Y	2					12
							2	9									

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2019

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	305	1	3277	2	Y	1					33
							1	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	252	1	2806	2	Y	1					34
							1	9									
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	216	1	2264	2	Y	1	27	1			8
							1	9									
05	3844	X	2566	-0-	-1278	-0-	226	1	2339	2	Y	1					9
							1	9									
06	3720	X	2498	-0-	-1222	-0-	192	1	2305	2	Y	1					10
							1	9									
07	3844	X	2727	-0-	-1117	-0-	201	1	2524	2	Y	2					12
							2	9									

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2639	X	2176	-0-	-463	-0-	183	1	1968	2	Y	23					120
							25	9									
03	2821	X	2197	-0-	-624	-0-	179	1	1995	2	Y	21					141
							23	9									
04	2730	X	2020	-0-	-710	-0-	174	1	1826	2	Y	18	94	1			65
							20	9									
05	2635	X	2193	-0-	-442	-0-	193	1	1996	2	Y	4					69
							4	9									
06	2400	X	2030	-0-	-370	-0-	154	1	1854	2	Y	20					89
							22	9									
07	2325	X	1781	-0-	-544	-0-	130	1	1627	2	Y	22					111
							24	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	97	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	104	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	963	-0-	-357	-0-	84	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	104	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	1260	X	1092	-0-	-168	-0-	84	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1084	-0-	-187	-0-	80	1	1004	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	129	1	1382	2	Y	1					29
							1	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	2	Y	-0-					29
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	129	1	1358	2	Y	-0-	19	1			10
05	1240	N	932	-0-	-308	-0-	82	1	850	2	Y	-0-					10
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	69	1	823	2	Y	-0-					10
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	98	1	1229	2	Y	-0-					10

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	159	1	940	3	N	-0-					53
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	229	1	1319	3	N	14					67
							15	9									
04	1410	N	430	-0-	-980	-0-	80	1	349	3	N	1					68
							1	9									
05	3100	N	3753	-0-	653	653	404	1	3330	3	N	17					85
							19	9									
06	3000	N	3293	-0-	293	946	380	1	2882	3	N	28					113
							31	9									
*07	3100	N	2639	-0-	-461	485	392	1	2221	3	N	24					137
							26	9									

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

02	464	N	459	-0-	-5	-0-	455	3	4	9	N	4					42
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	606	3	31	9	N	28					70
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	419	3	2	9	N	2					72
05	496	N	272	-0-	-224	-0-	269	3	3	9	N	3					75
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	N	3					78
07	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					78

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	290	N	44	-0-	-246	-0-	44	3			N	-0-					58
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	140	3	32	9	N	29					87
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					87
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					87
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					87
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87

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
02	T. A.		164	-0-	164	164	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	467	X	303	-0-	-164	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					54
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					54
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	13	1	312	3	N	3					57
							3	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	N	10					67
							11	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	N	10					77
							11	9									
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	N	5					82
							6	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					2
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					2
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					8
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					8
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	5387	X	739	-0-	-4648	-0-	553	1	186	9	Y	169	187	1			324
03	1860	X	816	-0-	-1044	-0-	563	1	253	9	Y	230	173	1			381
04	1800	X	804	-0-	-996	-0-	618	1	186	9	Y	169	355	1			195
05	1488	X	1093	-0-	-395	-0-	682	1	156	3	Y	232					427
							255	9									
06	1440	X	881	-0-	-559	-0-	605	1	74	3	Y	184	167	1			444
							202	9									
*07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	699	1	6	3	Y	153	512	1			85
							168	9									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

02	4147	X	2486	-0-	-1661	-0-	98	1	2388	2	Y	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	161	1	3761	2	Y	1					1
							1	9									
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	84	1	3841	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	196	1	4148	2	Y	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	180	1	4803	2	Y	-0-					-0-
*07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	157	1	4148	2	Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

02	957	X	921	-0-	-36	-0-	13	1	908	2	Y	-0-					1
03	1023	X	1016	-0-	-7	-0-	13	1	1003	2	Y	-0-					1
04	1590	X	1304	-0-	-286	-0-	8	1	1296	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1643	X	1243	-0-	-400	-0-	16	1	1227	2	Y	-0-					-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	16	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1303	-0-	-30	-0-	15	1	1288	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	146	1	1574	2	N	-0-					55
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	130	1	1451	2	N	2					57
							2	9									
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	103	1	1082	2	N	-0-					57
05	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	138	1	1434	2	N	-0-					57
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	116	1	1394	2	N	-0-					57
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	123	1	1542	2	N	-0-					57

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

02	2697	X	1416	-0-	-1281	-0-	117	1	1263	2	Y	33					324
							36	9									
03	2883	X	1160	-0-	-1723	-0-	96	1	1064	2	Y	-0-					324
04	2430	X	510	-0-	-1920	-0-	43	1	456	2	Y	10					334
							11	9									
05	2201	X	367	-0-	-1834	-0-	31	1	325	2	Y	10					344
							11	9									
06	1470	X	126	-0-	-1344	-0-	10	1	114	2	Y	2					346
							2	9									
07	1519	X	221	-0-	-1298	-0-	16	1	199	2	Y	5					351
							6	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	155	1	1937	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1536	3	28	9	N	25					105
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					105
04	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1182	3			N	-0-					105
05	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	1254	3			N	-0-					105
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1591	3	22	9	N	20					125
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					125

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	186	1	2004	2	Y	2					34
							2	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	186	1	2067	2	Y	1					35
							1	9									
04	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	164	1	1715	2	Y	1	28	1			8
							1	9									
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	163	1	1694	2	Y	1					9
							1	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	146	1	1747	2	Y	1					10
							1	9									
07	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	142	1	1780	2	Y	2					12
							2	9									

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
02	2900	N	3329	-0-	429	429	3296	3	33	9	N	30					158
03	3100	N	3614	-0-	514	943	3573	3	41	9	N	37					195
04	3000	N	2828	-0-	-172	771	2799	3	29	9	N	26	168	1			53
05	2858	X	2087	-0-	-771	-0-	2072	3	15	9	N	14					67
06	720	X	457	-0-	-263	-0-	457	3			N	-0-					67
*07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2103	3	7	9	N	6					73

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5054	3	72	9	N	65					225
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5373	3	75	9	N	68	182	1			111
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4720	3	51	9	N	46					157
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5026	3	44	9	N	40					197
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5063	3	75	9	N	68					265
*07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4620	3	44	9	N	40					305

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	5198	-0-	2298	3020	5162	3	36	9	N	33					173
03	3100	N	2554	-0-	-546	2474	2484	3	70	9	N	64					237
04	6384	X	3910	-0-	-2474	-0-	3878	3	32	9	N	29	186	1			80
05	1922	X	1100	-0-	-822	-0-	1043	3	57	9	N	52					132
06	1860	X	1022	-0-	-838	-0-	1002	3	20	9	N	18					150
07	1922	X	1275	-0-	-647	-0-	1262	3	13	9	N	12					162

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
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
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					32
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					32

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
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					97
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					97
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					97
05	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-					97
06	720	N	248	-0-	-472	-0-	248	2			N	-0-					97
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					97

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					240
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					240
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	144	1			96
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					96
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					96
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					96

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

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

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1395	-0-	-142	-0-	1378	2	17	9	N	15					15
03	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1561	2	11	9	N	10					25
04	1620	N	1139	-0-	-481	-0-	1084	2	55	9	N	50					75
05	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	1073	2	28	9	N	25					100
06	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1257	2	28	9	N	25					125
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10					135

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					364
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					364
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					364
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					364
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					364
07	682	N	264	-0-	-418	-0-	264	3			N	-0-					364

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					187
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					188
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					188
05	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	3			N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					189
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					472
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					472
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					472
05	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					472
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					474
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	N	3					477

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	746	1	820	2	Y	-0-					34
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	788	1	775	2	Y	-0-					34
04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	571	1	538	2	Y	7					41
							8	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	628	1	805	2	Y	-0-					41
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	627	1	671	2	Y	-0-					41
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	647	1	627	2	Y	-0-					41

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	531	-0-	-49	-0-	58	1	473	2	Y	-0-					8
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	63	1	536	2	Y	1					9
							1	9									
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	64	1	484	2	Y	3					12
							3	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	Y	-0-					12
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	2	Y	-0-					12
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	86	1	597	2	Y	-0-					12

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	934	1	1027	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1072	1	1055	2	Y	-0-					51
04	2010	N	1590	-0-	-420	-0-	809	1	762	2	Y	17	8	8			60
							19	9									
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	1232	1	1579	2	Y	-0-					60
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1113	1	1193	2	Y	-0-					60
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1153	1	1120	2	Y	-0-					60

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

02	986	N	841	-0-	-145	-0-	92	1	748	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	88	1	758	2	N	1					41
							1	9									
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	94	1	715	2	N	1	1	8			41
							1	9									
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	90	1	779	2	N	-0-					41
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	107	1	718	2	N	-0-					41
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	114	1	795	2	N	-0-					41

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	3	3	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					15
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	2					17
							2	9									
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	25	1	186	2	Y	1					18
							1	9									
05	310	N	69	-0-	-241	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					18
06	300	N	68	-0-	-232	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					18
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					18

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

02	1392	N	1229	-0-	-163	-0-	135	1	1093	2	N	1					23
							1	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	134	1	1152	2	N	3					26
							3	9									
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	102	1	772	2	N	5					31
							6	9									
05	1302	N	702	-0-	-600	-0-	73	1	629	2	N	-0-					31
06	1260	N	522	-0-	-738	-0-	68	1	454	2	N	-0-					31
07	899	N	512	-0-	-387	-0-	64	1	448	2	N	-0-					31

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					4
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					4
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	72	1	618	2	Y	-0-					4
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	349	2	Y	-0-					4
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	229	1	1850	2	Y	1					25
							1	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	75	1	644	2	Y	4					29
							4	9									
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	Y	33	57	1			5
							36	9									
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	137	1	1180	2	Y	-0-					5
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	2	Y	-0-					5
*07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
02	1276	N	904	-0-	-372	-0-	99	1	802	2	Y	3					17
							3	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	169	1	1452	2	Y	5					22
							6	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	161	1	1221	2	Y	5					27
							6	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	114	1	983	2	Y	-0-					27
06	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	136	1	912	2	Y	-0-					27
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	164	1	1140	2	Y	-0-					27

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
02	406	N	205	-0-	-201	-0-	23	1	182	2	Y	-0-					11
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	380	2	Y	1					12
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	Y	1					13
							1	9									
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					13
06	420	N	122	-0-	-298	-0-	16	1	106	2	Y	-0-					13
07	341	N	98	-0-	-243	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					13

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
02	1653	N	1556	-0-	-97	-0-	171	1	1383	2	N	2					26
							2	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	208	1	1785	2	N	4					30
							4	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	205	1	1552	2	N	9					39
							10	9									
05	3100	N	3204	-0-	104	104	332	1	2872	2	N	-0-					39
06	2708	N	2604	-0-	-104	-0-	338	1	2266	2	N	-0-					39
*07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	351	1	2444	2	N	1					40
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	191	1	1546	2	Y	11	10	8			38
							12	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	281	1	2409	2	Y	3					41
							3	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	211	1	1600	2	Y	28	61	1			8
							31	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	203	1	1752	2	Y	-0-					8
06	1680	N	1281	-0-	-399	-0-	166	1	1115	2	Y	-0-					8
07	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	159	1	1104	2	Y	-0-					8

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	88	1	710	2	Y	-0-					16
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	758	2	Y	1					17
							1	9									
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	82	1	620	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	109	1	938	2	Y	-0-					3
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	128	1	855	2	Y	-0-					3
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	132	1	922	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	119	1	961	2	Y	1					22
							1	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	116	1	993	2	Y	1					23
							1	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	117	1	889	2	Y	18	38	1			3
							20	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	116	1	998	2	Y	-0-					3
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	129	1	867	2	Y	-0-					3
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	137	1	955	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1	1	1706	2	N	65	155	1			8
							72	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1	1	1673	2	N	19					27
							21	9									
04	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1	1	1338	2	N	22					49
							24	9									
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1	1	1310	2	N	14					63
							15	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	1	1	855	2	N	58					121
							64	9									
07	1395	N	660	-0-	-735	-0-	1	1	659	2	N	-0-					121

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
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1	1	2086	2	N	27					47
							30	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1	1	2044	2	N	-0-					47
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1	1	1636	2	N	45					92
							50	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1	1	1601	2	N	1					93
							1	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1	1	1044	2	N	-0-					93
07	1271	N	806	-0-	-465	-0-	1	1	805	2	N	-0-					93

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
02	1073	N	1054	-0-	-19	-0-	1	1	1053	2	N	-0-					63
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1	1	1227	2	N	-0-					63
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1	1	1167	2	N	-0-					63
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1	1	1195	2	N	-0-					63
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1	1	1195	2	N	-0-					63
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1	1	1203	2	N	-0-					63

CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					120
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					120
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					120
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					120
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					120
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					120

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					49
04	100	N	68	-0-	-32	-0-	68	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	500	2	19	9	N	17					150
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	415	2	14	9	N	13					163
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					163
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	355	2	28	9	N	25					188
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	249	2	35	9	N	32	172	1			48
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	150	2	3	9	N	3					51

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	91	4	13	9	N	12					39
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	4			N	-0-					39
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	4			N	-0-					39
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	67	2	30	9	N	27					66
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	107	4	17	9	N	15					81
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	118	2	14	9	N	13					94

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					40
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					40
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					40
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					40
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					40
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					40

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
02	174	N	125	-0-	-49	-0-	87	1	38	2	N	-0-					25
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1568	2	32	9	N	29					54
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					54
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					54
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					54
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					54

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
02	580	N	56	-0-	-524	-0-	56	2			Y	-0-					27
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2160	2	19	9	Y	17					44
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					44
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5					49
06	1770	N	1220	-0-	-550	-0-	1220	2			Y	-0-					49
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					49

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
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	2			Y	-0-					4
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-					4
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					4
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					4
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					4
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					4

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
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					49
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	Y	6					55
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					55
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					55
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			Y	-0-					55
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	137	2	3	9	Y	3					58

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					119
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					119
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					119
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					119
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					119
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					27
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					27
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					27
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					27
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

02	232	N	137	-0-	-95	-0-	133	2	4	9	N	4					70
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					70
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					70
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					70
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					70
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					70

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					58
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					58
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					58
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					58
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					58
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	325	2	12	9	N	11					63
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	422	2	19	9	N	17					80
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	154	2	2	9	N	2					82
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5					87
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					87
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	18	2	2	9	N	2					72
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					73
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					75
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	N	2					77
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	2	91	9	N	83					160
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					160

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1612	-0-	-273	-0-	213	1	1381	3	N	16					140
							18	9									
03	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	260	1	1532	3	N	10					150
							11	9									
04	2010	N	1215	-0-	-795	-0-	223	1	992	3	N	-0-					150
05	1736	N	681	-0-	-1055	-0-	664	2	17	9	N	15					165
06	1740	N	1232	-0-	-508	-0-	1203	2	29	9	N	26	161	1			30
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					30

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	483	-0-	-39	-0-	166	1	317	3	N	-0-					39
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	155	1	252	3	N	-0-					39
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	160	1	246	3	N	-0-					39
05	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					39
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					39
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1728	-0-	-215	-0-	588	1	1127	3	N	12					99
							13	9									
03	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	651	1	1059	3	N	8					107
							9	9									
04	1830	N	1581	-0-	-249	-0-	620	1	953	3	N	7					114
							8	9									
05	1860	N	590	-0-	-1270	-0-	590	2			N	-0-					114
06	1650	N	896	-0-	-754	-0-	826	2	70	9	N	64	150	1			28
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					28

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3787	-0-	3787	3787	3706	2	81	9	N	74					99
06	14B2 EXT		2865	-0-	2865	6652	2814	2	51	9	N	46					145
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6652					N	NO RPT					145

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
02	1943	N	1754	-0-	-189	-0-	234	1	1520	3	N	-0-					15
03	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	215	1	1264	3	N	-0-					15
04	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	183	1	818	3	N	-0-					15
05	1860	N	1476	-0-	-384	-0-	1476	2			N	-0-					15
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					15
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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
02	2378	N	2314	-0-	-64	-0-	307	1	1994	3	N	12					77
							13	9									
03	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	331	1	1948	3	N	13					90
							14	9									
04	2490	N	2054	-0-	-436	-0-	374	1	1665	3	N	14					104
							15	9									
05	2480	N	1612	-0-	-868	-0-	1610	2	2	9	N	2					106
06	2220	N	2108	-0-	-112	-0-	2108	2			N	-0-					106
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					106

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					73
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					73
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					73
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					73
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					73
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					92
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					92
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					92
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					92
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	N	2					94
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					94

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	625	2	184	9	N	167					175
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	509	2	2	9	N	2					177
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					177
05	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					177
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					177
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	652	2	1	9	N	1	169	1			9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	178	2	26	9	N	24	172	1			21
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					21
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					21
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					21
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					21
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					21

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
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	Y	-0-					42
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					42
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					42
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	56	1	498	2	Y	-0-					42
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	52	1	443	2	Y	-0-					42
*07	558	N	497	-0-	-61	-0-	53	1	444	2	Y	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					22
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					22
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	371	2	20	9	N	18	2	8			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					38

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1566	N	1243	-0-	-323	-0-	114 46	1 9	1083	2	Y	42	43	1			11
03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	127 39	1 9	1309	2	Y	35	30	1			16
04	1530	N	1248	-0-	-282	-0-	117 26	1 9	1105	2	Y	24	33	1			7
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	120 8	1 9	1066	2	Y	7	10	1			4
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	115	1	974	2	Y	-0-	4	1			-0-
*07	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	116	1	978	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	52	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	2	Y	-0-					-0-
*07	434	N	365	-0-	-69	-0-	39	1	326	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	655	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	86	1	888	2	Y	-0-					56
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	89	1	841	2	Y	-0-					56
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	105	1	935	2	Y	-0-					56
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	72	1	608	2	Y	-0-					56
*07	961	N	715	-0-	-246	-0-	76	1	639	2	Y	-0-					56

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
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	46	1	442	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	49	1	465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	51	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	426	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	497	-0-	-30	-0-	53	1	444	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
02		14B DENY	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			-0-

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
02	2320	X	1631	-0-	-689	-0-	155	1	1476	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1979	-0-	-501	-0-	174	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1755	-0-	-645	-0-	168	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1739	-0-	-276	-0-	176	1	1563	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1658	-0-	-22	-0-	174	1	1484	2	Y	-0-					-0-
*07	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	167	1	1405	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-
04	312	X	-0-	-0-	-312	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

02	1653	N	1408	-0-	-245	-0-	125	1	1191	2	Y	84	87	1			26
							92	9									
03	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	135	1	1396	2	Y	69	61	1			34
							76	9									
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	137	1	1291	2	Y	52	70	1			16
							57	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	142	1	1257	2	Y	188	145	1			59
							207	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	142	1	1209	2	Y	115	160	1			14
							127	9									
*07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	142	1	1193	2	Y	137	108	1			43
							151	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

*08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	145	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	112	1	1603	2	Y	-0-					-0-
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	152	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	158	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*12	1767	N	993	-0-	-774	-0-	93	1	900	2	Y	-0-					-0-
*01	1736	N	646	-0-	-1090	-0-	60	1	586	2	Y	-0-					-0-
*02	1682	N	592	-0-	-1090	-0-	56	1	536	2	Y	-0-					-0-
*03	992	N	701	-0-	-291	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					-0-
*04	630	N	570	-0-	-60	-0-	55	1	515	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	581	-0-	-39	-0-	59	1	522	2	Y	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	468	2	Y	-0-					-0-
*07	589	N	523	-0-	-66	-0-	56	1	467	2	Y	-0-	70	5			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					91
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2120	2	101	9	N	92	92	1			91
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2008	2	91	9	N	83	82	1			92
05	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	1764	2			N	-0-					92
06	2130	N	1672	-0-	-458	-0-	1672	2			N	-0-					92
07	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	1523	2			N	-0-					92

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
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	46	1	439	2	Y	-0-					68
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	42	1	430	2	Y	-0-					68
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	37	1	349	2	Y	-0-					68
05	527	N	373	-0-	-154	-0-	38	1	335	2	Y	-0-					68
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	Y	-0-					68
*07	403	N	308	-0-	-95	-0-	33	1	275	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
02	1131	N	1103	-0-	-28	-0-	105	1	998	2	Y	-0-					78
03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	106	1	1094	2	Y	-0-					78
04	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	97	1	913	2	Y	-0-					78
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	100	1	891	2	Y	-0-					78
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	102	1	870	2	Y	-0-					78
*07	1054	N	953	-0-	-101	-0-	101	1	852	2	Y	-0-					78

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	164	1	1561	2	Y	-0-					70
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	157	1	1620	2	Y	-0-					70
04	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	156	1	1472	2	Y	-0-					70
05	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	169	1	1494	2	Y	-0-					70
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	171	1	1454	2	Y	-0-					70
*07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	165	1	1384	2	Y	-0-					70

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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-					21
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	688	2	Y	-0-					21
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	59	80	1			-0-
							65	9									
05	806	N	475	-0-	-331	-0-	48	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	2	Y	-0-					-0-
*07	744	N	467	-0-	-277	-0-	50	1	417	2	Y	-0-	37	5			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	46	1	441	2	Y	-0-					49
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	2	Y	-0-					49
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	42	1	393	2	Y	-0-					49
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	33	1	291	2	Y	-0-					49
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					49
*07	465	N	246	-0-	-219	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					49

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	638	X	621	-0-	-17	-0-	59	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	83	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	770	X	770	-0-	-0-	-0-	81	1	689	2	Y	-0-					-0-
*07	775	X	716	-0-	-59	-0-	76	1	640	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
02	377	N	254	-0-	-123	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					122
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	69	1	717	2	Y	-0-					122
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	43	1	402	2	Y	-0-					122
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	24	1	215	2	Y	-0-					122
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					122
*07	465	N	129	-0-	-336	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					122

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	857	2	Y	7					149
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1171	2	Y	2	2	8			149
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	127	1	1204	2	Y	-0-					149
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	136	1	1203	2	Y	-0-					149
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	88	1	747	2	Y	-0-					149
*07	1302	N	648	-0-	-654	-0-	69	1	579	2	Y	-0-					149

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	36	1	376	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	36	1	338	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	46	1	411	2	Y	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	348	2	Y	-0-			-0-
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	231	1	2207	2	Y	-0-			-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	250	1	2586	2	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	212	1	2007	2	Y	-0-			-0-
05	2604	X	2492	-0-	-112	-0-	253	1	2239	2	Y	-0-			-0-
06	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	244	1	2072	2	Y	-0-			-0-
*07	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	233	1	1960	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	2	Y	-0-			45
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-			45
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	64	1	609	2	Y	-0-			45
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	57	1	503	2	Y	-0-			45
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	2	Y	-0-			45
*07	682	N	571	-0-	-111	-0-	61	1	510	2	Y	-0-			45

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	70	1	664	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	584	2	N	-0-					-0-
04	600	N	196	-0-	-404	-0-	19	1	177	2	N	-0-					-0-
05	775	N	148	-0-	-627	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	20	1	167	2	N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-	25	5			-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

02	1044	N	706	-0-	-338	-0-	67	1	639	2	Y	-0-					47
03	992	N	872	-0-	-120	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					47
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	98	1	929	2	Y	-0-					47
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	Y	-0-					47
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	746	2	Y	-0-					47
*07	1054	N	613	-0-	-441	-0-	65	1	548	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	162	1	1544	2	Y	-0-					31
03	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	114	1	1179	2	Y	-0-					31
04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	146	1	1384	2	Y	-0-					31
05	1829	N	1219	-0-	-610	-0-	124	1	1095	2	Y	-0-					31
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	107	1	907	2	Y	-0-					31
*07	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	134	1	1123	2	Y	-0-					31

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 #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	132	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	150	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	125	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	143	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	133	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	135	1	1137	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

02	1334	N	1320	-0-	-14	-0-	125	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	131	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	135	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	126	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	129	1	1084	2	Y	-0-	71	5			-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	189	1	1803	2	Y	-0-					100
03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	92	1	956	2	Y	-0-					100
04	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	103	1	978	2	Y	-0-					100
05	1519	N	965	-0-	-554	-0-	98	1	867	2	Y	-0-					100
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	104	1	888	2	Y	-0-					100
*07	1116	N	980	-0-	-136	-0-	104	1	876	2	Y	-0-					100

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	27	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	Y	-0-					-0-
*07	341	N	229	-0-	-112	-0-	24	1	205	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	156	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	161	1	1666	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	147	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	161	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	173	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	164	1	1383	2	Y	-0-	70	5			-0-

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
02	725	N	605	-0-	-120	-0-	57	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	76	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	612	2	Y	-0-					-0-
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	92	1	773	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	77	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	192	1	1985	2	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	79	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	731	-0-	-409	-0-	77	1	654	2	Y	-0-					-0-
*07	1147	N	710	-0-	-437	-0-	75	1	635	2	Y	-0-					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

02	928	N	327	-0-	-601	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	1268	-0-	-1522	-0-	112	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	114	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	253	1	2248	2	Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	106	1	901	2	Y	-0-					-0-
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	138	1	1159	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1247	X	1234	-0-	-13	-0-	117	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1452	-0-	-191	-0-	128	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1464	-0-	-126	-0-	140	1	1324	2	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1144	-0-	-499	-0-	113	1	1002	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
06	1290	X	710	-0-	-580	-0-	75	1	635	2	Y	-0-					-0-
*07	1519	X	658	-0-	-861	-0-	70	1	588	2	Y	-0-					-0-

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
02	2030	N	2026	-0-	-4	-0-	191	1	1821	2	Y	13					107
							14	9									
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	200	1	2072	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
04	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	182	1	1722	2	Y	-0-					107
05	2170	N	1828	-0-	-342	-0-	185	1	1643	2	Y	-0-					107
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	170	1	1443	2	Y	-0-					107
*07	1953	N	1526	-0-	-427	-0-	162	1	1364	2	Y	-0-					107

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
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	54	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	60	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	50	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	73	-0-	-287	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 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
02	1885	N	1867	-0-	-18	-0-	177	1	1690	2	Y	-0-					188
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	198	1	2044	2	Y	-0-					188
04	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	179	1	1694	2	Y	-0-					188
05	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	159	1	1410	2	Y	-0-					188
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	158	1	1348	2	Y	-0-					188
*07	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	174	1	1467	2	Y	-0-					188

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1221	-0-	-55	-0-	116	1	1103	2	Y	2	2	8			107
							2	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	Y	-0-					107
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	113	1	1071	2	Y	-0-	76	1			31
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	122	1	1080	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	2	Y	-0-					31
*07	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	124	1	1045	2	Y	-0-					31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	216	1	2061	2	Y	117	122	1			30
							129	9									
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	246	1	2549	2	Y	97	84	1			43
							107	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	234	1	2211	2	Y	154	166	1			31
							169	9									
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	240	1	2127	2	Y	189	159	1			61
							208	9									
06	2490	X	2306	-0-	-184	-0-	239	1	2036	2	Y	28	83	1			6
							31	9									
*07	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	257	1	2165	2	Y	33	28	1			11
							36	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	373	-0-	-207	-0-	34	1	324	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	620	N	296	-0-	-324	-0-	25	1	261	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
05	403	N	116	-0-	-287	-0-	11	1	99	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*07	496	N	170	-0-	-326	-0-	18	1	149	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	152	1	1452	2	Y	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	156	1	1609	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	133	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	162	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	120	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	144	1	1210	2	Y	-0-					-0-

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
02	2117	X	1469	-0-	-648	-0-	139	1	1330	2	Y	-0-					126
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	248	1	2569	2	Y	-0-					126
04	2430	X	2254	-0-	-176	-0-	213	1	2012	2	Y	26	133	1			19
							29	9									
05	2511	X	1574	-0-	-937	-0-	160	1	1414	2	Y	-0-					19
06	2430	X	1811	-0-	-619	-0-	191	1	1620	2	Y	-0-					19
*07	2821	X	1206	-0-	-1615	-0-	128	1	1078	2	Y	-0-					19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	Y	214	185	1			47
							235	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	191	157	1			81
							210	9									
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	86	1	813	2	Y	130	178	1			33
							143	9									
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	86	1	766	2	Y	207	173	1			67
							228	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	81	1	688	2	Y	127	180	1			14
							140	9									
*07	1085	N	912	-0-	-173	-0-	79	1	668	2	Y	150	118	1			46
							165	9									

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

02	1537	N	1499	-0-	-38	-0-	142	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	151	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	144	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	156	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	136	1	1154	2	Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	158	1	1328	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

02	1479	X	1263	-0-	-216	-0-	120	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	127	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1295	-0-	-55	-0-	124	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1244	-0-	-151	-0-	126	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	153	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	166	1	1396	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	112	1	514	2	Y	109					139
							120	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	121	1	612	2	Y	110	176	1			73
							121	9									
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	115	1	521	2	Y	104	167	1			10
							114	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	135	1	643	2	Y	100	1	8			109
							110	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	126	1	559	2	Y	76	154	1			31
							84	9									
*07	775	N	656	-0-	-119	-0-	118	1	469	2	Y	63					94
							69	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

02	261	N	-0-	-0-	-261	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					95
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					95
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	-0-	95	1			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	Y	-0-	29	5			-0-

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	Y	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	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
02	2610	X	1694	-0-	-916	-0-	161	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	188	1	1948	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1995	-0-	-705	-0-	191	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	207	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1692	-0-	-1008	-0-	178	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3224	-0-	124	124	343	1	2881	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1713	-0-	-549	-0-	115	1	1598	2	Y	-0-					31
03	2356	X	1882	-0-	-474	-0-	124	1	1756	2	Y	2					33
							2	9									
04	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	171	1	2006	2	Y	-0-	33	1			-0-
05	2325	X	1884	-0-	-441	-0-	123	1	1759	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	167	1	2194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2263	X	1745	-0-	-518	-0-	154	1	1591	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	552	2	Y	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					27
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2020 - P/A 02/24/20

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1305	-0-	-203	-0-	124	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	132	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	121	1	1072	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	96	1	818	2	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	767	-0-	-659	-0-	82	1	685	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	109	1	1043	2	N	13	13	8			135
							14	9									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	138	1	1430	2	N	2	2	8			135
							2	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	233	1	2203	2	N	26	118	1			43
							29	9									
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	125	1	1105	2	N	-0-					43
06	810	N	620	-0-	-190	-0-	65	1	555	2	N	-0-					43
*07	1674	N	1123	-0-	-551	-0-	119	1	1004	2	N	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1276	X	1111	-0-	-165	-0-	105	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1184	-0-	-149	-0-	104	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	851	-0-	-529	-0-	81	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	545	-0-	-881	-0-	55	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	469	-0-	-911	-0-	49	1	420	2	Y	-0-					-0-
*07	1178	X	527	-0-	-651	-0-	56	1	471	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	464	N	400	-0-	-64	-0-	38	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	37	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	34	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	41	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

02	725	N	572	-0-	-153	-0-	54	1	518	2	Y	-0-					40
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	2	Y	-0-					40
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	593	2	Y	-0-					40
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	117	1	1034	2	Y	-0-					40
06	420	N	82	-0-	-338	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					40
*07	682	N	295	-0-	-387	-0-	31	1	264	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	1160	N	910	-0-	-250	-0-	86	1	824	2	Y	-0-					87
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	122	1	1264	2	Y	27					114
							30	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	149	1	1410	2	Y	1					115
							1	9									
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	214	1	1894	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	169	1	1440	2	Y	-0-					115
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	202	1	1703	2	Y	-0-					115

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
02	137	N	-0-	-0-	-137	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1276	N	777	-0-	-499	-0-	777	2			N	-0-					25
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					25
04	660	N	127	-0-	-533	-0-	127	2			N	-0-					25
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	816	2	1	9	N	1	1	8			25
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					25

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
02	1276	N	1246	-0-	-30	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	138	1	1424	2	Y	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	126	1	1186	2	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	Y	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	138	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	120	1	1009	2	Y	-0-	23	5			-0-

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
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	200	1	1909	2	Y	444	383	1			98
							488	9									
03	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	235	1	2427	2	Y	383	318	1			163
							421	9									
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	179	1	1690	2	Y	261	357	1			67
							287	9									
05	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	180	1	1600	2	Y	413	347	1			133
							454	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	171	1	1452	2	Y	254	361	1			26
							279	9									
*07	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	173	1	1453	2	Y	252	202	1			76
							277	9									

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

02	2088	X	1444	-0-	-644	-0-	137	1	1307	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1899	-0-	-333	-0-	167	1	1732	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1583	-0-	-37	-0-	151	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1256	-0-	-325	-0-	127	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1182	-0-	-348	-0-	124	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*07	1891	X	1110	-0-	-781	-0-	118	1	992	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

02	1682	X	1342	-0-	-340	-0-	127	1	1215	2	Y	-0-					114
03	1798	X	1392	-0-	-406	-0-	123	1	1269	2	Y	-0-					114
04	1740	X	1092	-0-	-648	-0-	104	1	988	2	Y	-0-					114
05	1612	X	1311	-0-	-301	-0-	133	1	1178	2	Y	-0-					114
06	1440	X	998	-0-	-442	-0-	105	1	893	2	Y	-0-					114
*07	1426	X	1145	-0-	-281	-0-	122	1	1023	2	Y	-0-					114

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

02	638	N	598	-0-	-40	-0-	57	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	105	-0-	-453	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	117	-0-	-543	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	42	-0-	-609	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

02	261	N	225	-0-	-36	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	273	-0-	-6	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

02	870	N	259	-0-	-611	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	274	-0-	-346	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	19	1	166	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	Y	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	174	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	196	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	181	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	182	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	182	1	1548	2	Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	191	1	1609	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	92	-0-	-2576	-0-	4	1	35	2	Y	48	83	1			21
							53	9									
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	125	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	115	1	1084	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	123	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	119	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*07	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	128	1	1074	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	1078	-0-	-662	-0-	102	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1259	-0-	-601	-0-	111	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	912	-0-	-888	-0-	87	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	857	-0-	-600	-0-	87	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	712	-0-	-428	-0-	75	1	637	2	Y	-0-					-0-
*07	1271	X	732	-0-	-539	-0-	78	1	654	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
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	132	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	155	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	144	1	1358	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	148	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	146	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	154	1	1292	2	Y	-0-					-0-

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
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	N	-0-					29
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	N	-0-					29
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					29
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	67	1	596	2	N	-0-					29
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	1	1	8			29
							1	9									
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	54	1	450	2	N	-0-					29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					32
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	2	N	-0-					32
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
02	1392	X	1013	-0-	-379	-0-	96	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1210	-0-	-123	-0-	107	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	97	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	999	-0-	-148	-0-	101	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	1110	X	957	-0-	-153	-0-	101	1	856	2	Y	-0-					-0-
*07	1209	X	1010	-0-	-199	-0-	107	1	903	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	317	-0-	-2931	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	272	-0-	-3200	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	1665	-0-	-1090	-0-	158	1	1507	2	N	-0-					25
03	2945	X	1850	-0-	-1095	-0-	163	1	1687	2	N	-0-					25
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	196	1	1857	2	N	-0-					25
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	205	1	1818	2	N	-0-					25
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	209	1	1779	2	N	-0-					25
*07	2108	X	2061	-0-	-47	-0-	219	1	1842	2	N	-0-					25

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	154	1	1474	2	Y	-0-					60
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	182	1	1880	2	Y	-0-					60
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	177	1	1671	2	Y	-0-					60
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	197	1	1750	2	Y	-0-					60
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	152	1	1294	2	Y	-0-					60
*07	1922	N	1436	-0-	-486	-0-	153	1	1283	2	Y	-0-	60	5			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2020 - P/A 02/06/20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	797	-0-	-624	-0-	75	1	720	2	N	2	2	8			115
							2	9									
03	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	119	1	1234	2	N	2	2	8			115
							2	9									
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					115
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	150	1	1333	2	N	-0-					115
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	116	1	982	2	N	2	2	8			115
							2	9									
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	198	1	1666	2	N	111	177	1			49
							122	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	202	1	1925	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	160	1	1656	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	1140	N	486	-0-	-654	-0-	46	1	440	2	N	-0-					97
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	139	1	1231	2	N	2	2	8			97
							2	9									
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	87	1	744	2	N	-0-					97
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	163	1	1367	2	N	-0-					97

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	27	1	282	2	N	-0-					26
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	N	4					30
							4	9									
04	570	N	40	-0-	-530	-0-	6	1	34	2	N	-0-					30
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	20	1	195	2	N	-0-					30
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	36	1	203	2	N	-0-					30
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	1	132	2	N	-0-					30

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	141	1	1347	2	Y	-0-					40
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	131	1	1355	2	Y	-0-					40
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	148	1	1402	2	Y	-0-					40
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	133	1	1175	2	Y	-0-					40
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	124	1	1056	2	Y	-0-					40
*07	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	131	1	1100	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	78	-0-	-183	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					50
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					50
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					50
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2339	-0-	-300	-0-	222	1	2117	2	Y	-0-					-0-
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	246	1	2549	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	241	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	1839	-0-	-982	-0-	186	1	1653	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2324	-0-	-406	-0-	245	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*07	2790	X	2030	-0-	-760	-0-	216	1	1814	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	1015	X	605	-0-	-410	-0-	57	1	548	2	Y	-0-					189
03	1085	X	74	-0-	-1011	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					189
04	1050	X	1025	-0-	-25	-0-	98	1	927	2	Y	-0-					189
05	837	X	222	-0-	-615	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					189
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	145	1	1232	2	Y	-0-					189
*07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	188	1	1579	2	Y	-0-					189

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	92	1	881	2	Y	-0-					27
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	148	1	1533	2	Y	-0-					27
04	1200	N	821	-0-	-379	-0-	79	1	742	2	Y	-0-					27
05	1054	N	664	-0-	-390	-0-	67	1	597	2	Y	-0-					27
06	870	N	181	-0-	-689	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					27
*07	837	N	125	-0-	-712	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					28
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					28
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

02	1740	N	1427	-0-	-313	-0-	135	1	1292	2	N	-0-					67
03	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	134	1	1390	2	N	-0-					67
04	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	121	1	1145	2	N	-0-					67
05	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	120	1	1060	2	N	-0-					67
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	2	N	-0-					67
*07	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	123	1	1038	2	N	-0-					67

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	179	1	1709	2	Y	-0-					26
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	157	1	1622	2	Y	-0-					26
04	1470	N	829	-0-	-641	-0-	79	1	750	2	Y	-0-					26
05	1736	N	512	-0-	-1224	-0-	52	1	460	2	Y	-0-					26
06	930	N	439	-0-	-491	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					26
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	157	1	1316	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF. 10693 - 10834

02	1276	X	1008	-0-	-268	-0-	67	1	941	2	Y	-0-					56
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	93	1	1318	2	Y	71					127
							78	9									
04	1440	X	336	-0-	-1104	-0-	25	1	292	2	Y	17	117	1			27
							19	9									
05	1488	X	1435	-0-	-53	-0-	94	1	1340	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	1440	X	615	-0-	-825	-0-	43	1	571	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	1488	X	816	-0-	-672	-0-	63	1	656	2	Y	88					115
							97	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	91	1	870	2	Y	34	36	1			10
							37	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	116	1	1204	2	Y	31	27	1			14
							34	9									
04	1320	N	908	-0-	-412	-0-	84	1	798	2	Y	24	32	1			6
							26	9									
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	89	1	790	2	Y	53	42	1			17
							58	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	84	1	716	2	Y	32	45	1			4
							35	9									
*07	930	N	844	-0-	-86	-0-	85	1	717	2	Y	38	30	1			12
							42	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

02	232	N	192	-0-	-40	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	81	-0-	-136	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

02	116	N	53	-0-	-63	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					38
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					38
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					38
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					38
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					38
*07	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

02	1247	N	758	-0-	-489	-0-	72	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	465	-0-	-651	-0-	41	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	250	-0-	-530	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	56	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	2	Y	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	158	1	1508	2	Y	-0-					-0-
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	222	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	193	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1824	-0-	-5	-0-	185	1	1639	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	180	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*07	2511	X	1925	-0-	-586	-0-	205	1	1720	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

02	1885	N	1585	-0-	-300	-0-	150	1	1435	2	Y	-0-	56	1			-0-
03	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	175	1	1815	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	165	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	148	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	175	1	1492	2	Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	156	1	1310	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	126	-0-	-294	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	97	-0-	-585	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1167	-0-	-167	-0-	1167	2			N	-0-					18
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					18
04	1440	N	1008	-0-	-432	-0-	1008	2			N	-0-					18
05	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					18
06	1440	N	721	-0-	-719	-0-	721	2			N	-0-					18
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2			N	-0-					18

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

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

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	239	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	188	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	527	-0-	-2113	-0-	50	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	1911	-0-	-786	-0-	194	1	1717	2	Y	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	154	1	1292	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1195	-0-	-168	-0-	113	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	126	1	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	122	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	134	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	129	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	131	1	1101	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	74	1	705	2	Y	-0-					91
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	2	Y	-0-					91
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	54	1	507	2	Y	-0-					91
05	837	N	416	-0-	-421	-0-	42	1	374	2	Y	-0-					91
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	35	1	294	2	Y	-0-					91
*07	589	N	261	-0-	-328	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					91

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1975	-0-	-229	-0-	187	1	1788	2	N	-0-					13
03	2356	X	2117	-0-	-239	-0-	187	1	1930	2	N	-0-					13
04	2280	X	1809	-0-	-471	-0-	173	1	1636	2	N	-0-					13
05	2356	X	1744	-0-	-612	-0-	177	1	1567	2	N	-0-					13
06	2220	X	1664	-0-	-556	-0-	175	1	1489	2	N	-0-					13
*07	2108	X	1641	-0-	-467	-0-	174	1	1467	2	N	-0-					13

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

02	1479	X	1405	-0-	-74	-0-	133	1	1272	2	Y	-0-					26
03	1581	X	1496	-0-	-85	-0-	132	1	1364	2	Y	-0-					26
04	1500	X	1362	-0-	-138	-0-	130	1	1232	2	Y	-0-					26
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	151	1	1338	2	Y	-0-					26
06	1440	X	996	-0-	-444	-0-	105	1	891	2	Y	-0-					26
*07	1488	X	1298	-0-	-190	-0-	138	1	1160	2	Y	-0-					26

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

02	2030	N	1981	-0-	-49	-0-	188	1	1793	2	Y	-0-					122
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	205	1	2121	2	Y	-0-					122
04	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	186	1	1758	2	Y	2	2	8			122
							2	9									
05	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	181	1	1607	2	Y	-0-					122
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	178	1	1515	2	Y	-0-					122
*07	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	186	1	1563	2	Y	-0-					122

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	149	1	1418	2	Y	-0-					28
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	97	1	1006	2	Y	-0-					28
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	109	1	1030	2	Y	-0-					28
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	98	1	869	2	Y	-0-					28
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	146	1	1239	2	Y	-0-					28
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	112	1	945	2	Y	-0-					28

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

02	841	N	749	-0-	-92	-0-	71	1	678	2	Y	-0-					27
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	65	1	675	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	900	N	631	-0-	-269	-0-	60	1	569	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
05	806	N	496	-0-	-310	-0-	50	1	446	2	Y	-0-					27
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					27
*07	651	N	312	-0-	-339	-0-	33	1	279	2	Y	-0-					27

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	179	1	1708	2	N	-0-					40
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	139	1	1433	2	N	-0-					40
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	128	1	1212	2	N	-0-					40
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	136	1	1205	2	N	-0-					40
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	132	1	1126	2	N	-0-					40
*07	1395	N	970	-0-	-425	-0-	103	1	867	2	N	-0-	40	5			-0-

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 #: 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
02	1363	N	1335	-0-	-28	-0-	127	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	115	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	114	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	120	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1102	2	N	-0-					-0-
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	138	1	1163	2	N	-0-	24	5			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	586	-0-	-81	-0-	56	1	530	2	N	-0-					20
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	62	1	637	2	N	-0-					20
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	60	1	566	2	N	-0-					20
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	76	1	670	2	N	-0-					20
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	115	1	980	2	N	-0-					20
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	171	1	1441	2	N	-0-					20

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2486	-0-	-298	-0-	236	1	2250	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	226	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2264	-0-	-676	-0-	217	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2480	-0-	-558	-0-	251	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	267	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*07	2666	X	2221	-0-	-445	-0-	236	1	1985	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	977	-0-	-560	-0-	93	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	986	-0-	-657	-0-	87	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	728	-0-	-862	-0-	70	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1062	-0-	-271	-0-	108	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	859	-0-	-431	-0-	90	1	769	2	Y	-0-					-0-
*07	1054	X	893	-0-	-161	-0-	95	1	798	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	115	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	121	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	128	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	119	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	143	1	1206	2	Y	-0-	26	5			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	141	1	1344	2	N	-0-					25
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	176	1	1820	2	N	-0-					25
04	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	128	1	1207	2	N	-0-					25
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	141	1	1247	2	N	-0-					25
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	148	1	1260	2	N	-0-					25
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	155	1	1299	2	N	-0-					25

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	234	1	2233	2	N	5					159
							6	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	196	1	2032	2	N	8					167
							9	9									
04	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	173	1	1631	2	N	31	165	1			33
							34	9									
05	2635	N	1782	-0-	-853	-0-	177	1	1570	2	N	32					65
							35	9									
06	3000	N	12279	-0-	9279	9279	1289	1	10958	2	N	29					94
							32	9									
*07	3100	N	1509	-0-	-1591	7688	155	1	1301	2	N	48					142
							53	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

02	1827	N	1255	-0-	-572	-0-	119	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	170	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	191	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	200	1	1773	2	N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	192	1	1632	2	N	-0-					-0-
*07	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	195	1	1638	2	N	-0-	27	5			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

02	290	X	146	-0-	-144	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					92
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					92
04	300	X	71	-0-	-229	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					92
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					92
06	150	X	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					92
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					92

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

02	870	X	683	-0-	-187	-0-	65	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	798	-0-	-132	-0-	70	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

02	116	N	99	-0-	-17	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	5			-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

02	551	N	549	-0-	-2	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	45	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	257	-0-	-313	-0-	25	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	73	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	Y	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

02	2059	X	881	-0-	-1178	-0-	84	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1827	-0-	-374	-0-	161	1	1666	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1243	-0-	-467	-0-	119	1	1123	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1767	X	664	-0-	-1103	-0-	67	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	643	-0-	-677	-0-	68	1	575	2	Y	-0-					-0-
*07	1829	X	590	-0-	-1239	-0-	63	1	527	2	Y	-0-	80	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	216	1	2062	2	N	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	231	1	2394	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2244	-0-	-66	-0-	215	1	2029	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2212	-0-	-237	-0-	224	1	1988	2	N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	197	1	1677	2	N	-0-					-0-
*07	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	221	1	1858	2	N	-0-	25	5			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	216	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	128	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	117	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	129	1	1098	2	N	-0-					-0-
*07	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	127	1	1070	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

02	377	N	267	-0-	-110	-0-	25	1	242	2	Y	-0-					3
03	465	N	307	-0-	-158	-0-	25	1	254	2	Y	25					28
							28	9									
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	27	1	259	2	Y	5					33
							6	9									
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					33
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	27					60
							30	9									
*07	310	N	223	-0-	-87	-0-	24	1	199	2	Y	-0-					60

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

02	1653	N	1336	-0-	-317	-0-	127	1	1209	2	N	-0-					52
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	148	1	1531	2	N	-0-					52
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	150	1	1419	2	N	-0-					52
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	215	1	1907	2	N	-0-					52
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	262	1	2226	2	N	-0-					52
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	213	1	1791	2	N	-0-					52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

02	1189	N	1106	-0-	-83	-0-	105	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	109	1	1128	2	N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	103	1	913	2	N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	98	1	829	2	N	-0-					-0-
*07	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	114	1	963	2	N	-0-	70	5			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

02	1537	N	1433	-0-	-104	-0-	136	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	151	1	1557	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	145	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	147	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	130	1	1108	2	N	-0-					-0-
*07	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	161	1	1351	2	N	-0-	27	5			-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 #: 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
02	1160	N	810	-0-	-350	-0-	77	1	733	2	N	-0-					53
03	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	92	1	956	2	N	-0-					53
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	97	1	919	2	N	-0-					53
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	84	1	748	2	N	-0-					53
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	76	1	643	2	N	-0-					53
*07	1054	N	693	-0-	-361	-0-	74	1	619	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

02	899	N	812	-0-	-87	-0-	77	1	735	2	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	90	1	928	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	76	1	718	2	N	-0-					-0-
05	868	N	717	-0-	-151	-0-	73	1	644	2	N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	N	-0-					-0-
*07	806	N	755	-0-	-51	-0-	80	1	675	2	N	-0-	57	5			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

02	2900	X	2589	-0-	-311	-0-	246	1	2343	2	N	-0-					84
03	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	270	1	2797	2	N	-0-					84
04	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	255	1	2408	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	3069	X	2660	-0-	-409	-0-	270	1	2390	2	N	-0-					84
06	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	266	1	2266	2	N	-0-					84
*07	3069	X	2252	-0-	-817	-0-	239	1	2013	2	N	-0-					84

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	2	Y	-0-					60
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					60
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					60
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					60
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					60
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	105	1	886	2	Y	-0-					60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

02	580	X	426	-0-	-154	-0-	40	1	386	2	Y	-0-					25
03	620	X	519	-0-	-101	-0-	46	1	472	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
04	600	X	244	-0-	-356	-0-	23	1	219	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
05	496	X	118	-0-	-378	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					25
06	480	X	80	-0-	-400	-0-	8	1	71	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
*07	527	X	141	-0-	-386	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1054	-0-	-222	-0-	100	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	96	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	102	1	968	2	Y	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	130	1	1152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	101	1	858	2	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	101	1	847	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2613	-0-	-229	-0-	248	1	2365	2	Y	-0-					-0-
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	269	1	2780	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	252	1	2379	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	269	1	2382	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2700	X	2568	-0-	-132	-0-	270	1	2298	2	Y	-0-					-0-
*07	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	280	1	2351	2	Y	-0-					-0-

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
02	2088	N	2018	-0-	-70	-0-	191	1	1827	2	N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	213	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	233	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	204	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	180	1	1527	2	N	-0-					-0-
*07	2511	N	1719	-0-	-792	-0-	183	1	1536	2	N	-0-	129	5			-0-

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
02	3277	X	3238	-0-	-39	-0-	307	1	2931	2	N	-0-					43
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	337	1	3486	2	N	-0-					43
04	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	322	1	3049	2	N	-0-					43
05	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	317	1	2813	2	N	-0-					43
06	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	323	1	2750	2	N	-0-					43
*07	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	349	1	2931	2	N	-0-					43

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 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
02	2668	X	2488	-0-	-180	-0-	236	1	2252	2	N	-0-					17
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	256	1	2645	2	N	1	1	8			17
							1	9									
04	2640	X	2627	-0-	-13	-0-	251	1	2376	2	N	-0-					17
05	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	268	1	2375	2	N	-0-					17
06	2580	X	2436	-0-	-144	-0-	256	1	2180	2	N	-0-					17
*07	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	262	1	2205	2	N	67					84
							74	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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	71	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	81	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	110	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	86	1	732	2	Y	-0-					-0-
*07	744	N	665	-0-	-79	-0-	71	1	594	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 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
02	1653	X	943	-0-	-710	-0-	89	1	854	2	Y	-0-					131
03	1767	X	1032	-0-	-735	-0-	91	1	941	2	Y	-0-					131
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	381	1	3602	2	Y	4	1	8			134
							4	9									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	445	1	3943	2	Y	-0-					134
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	214	1	1817	2	Y	-0-					134
*07	4123	X	1229	-0-	-2894	-0-	131	1	1098	2	Y	-0-					134

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 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
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	551	2	Y	80	165	1			77
							88	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	65					142
							72	9									
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	58	1	547	2	Y	44					186
							48	9									
05	744	N	371	-0-	-373	-0-	31	1	279	2	Y	55	156	1			85
							61	9									
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	30	1	255	2	Y	54					139
							59	9									
*07	682	N	380	-0-	-302	-0-	29	1	242	2	Y	99	166	1			72
							109	9									

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
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	5			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	518	-0-	-164	-0-	45	1	470	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	690	N	395	-0-	-295	-0-	38	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	222	-0-	-336	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	Y	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	Y	-0-	76	5			-0-

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
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	94	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	959	-0-	-95	-0-	85	1	874	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	626	-0-	-514	-0-	60	1	566	2	N	-0-					-0-
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	142	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	785	-0-	-355	-0-	83	1	702	2	N	-0-					-0-
*07	1054	X	552	-0-	-502	-0-	59	1	493	2	N	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 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
02	10266	X	8550	-0-	-1716	-0-	808	1	7710	2	N	29					169
							32	9									
03	10881	X	7725	-0-	-3156	-0-	678	1	7010	2	N	34	181	1			22
							37	9									
04	10170	X	396	-0-	-9774	-0-	38	1	358	2	N	-0-					22
05	10230	X	2288	-0-	-7942	-0-	232	1	2056	2	N	-0-					22
06	9120	X	5065	-0-	-4055	-0-	527	1	4481	2	N	52					74
							57	9									
*07	9145	X	6123	-0-	-3022	-0-	647	1	5440	2	N	33					107
							36	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	570	-0-	-97	-0-	54	1	516	2	N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	865	2	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	772	2	N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	78	1	662	2	N	-0-					-0-
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	109	1	918	2	N	-0-	17	5			-0-

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
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	454	-0-	-176	-0-	43	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	154	-0-	-869	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	109	-0-	-371	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	53	1	449	2	Y	-0-	33	5			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1102	N	1013	-0-	-89	-0-	96	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	100	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	888	-0-	-197	-0-	90	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	91	1	778	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	877	-0-	-208	-0-	93	1	784	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	93	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	101	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	908	-0-	-394	-0-	92	1	816	2	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	95	1	805	2	N	-0-					-0-
*07	1085	N	957	-0-	-128	-0-	102	1	855	2	N	-0-	87	5			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

02	2523	N	2395	-0-	-128	-0-	227	1	2164	2	N	4	4	8			53
							4	9									
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	268	1	2773	2	N	3	3	8			53
							3	9									
04	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	245	1	2316	2	N	21	1	8			73
							23	9									
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	263	1	2336	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	258	1	2197	2	N	-0-					73
*07	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	269	1	2265	2	N	-0-					73

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

02	3596	X	2830	-0-	-766	-0-	268	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	330	1	3416	2	N	-0-					-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	297	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	372	1	3295	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	304	1	2586	2	N	-0-					-0-
*07	3751	X	989	-0-	-2762	-0-	105	1	884	2	N	-0-	61	5			-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	117	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	117	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	126	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	126	1	1074	2	N	-0-					-0-
*07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	131	1	1106	2	N	-0-	39	5			-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	120	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-					-0-
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	57	1	506	2	N	-0-					-0-
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	69	1	583	2	N	-0-					-0-
*07	682	N	396	-0-	-286	-0-	42	1	354	2	N	-0-	44	5			-0-

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
02	899	N	799	-0-	-100	-0-	793	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	964	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	683	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	725	-0-	-298	-0-	725	2			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
02	2204	N	1457	-0-	-747	-0-	138	1	1319	2	N	-0-					116
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	174	1	1797	2	N	-0-					116
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	184	1	1742	2	N	-0-	116	1			-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	161	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	625	-0-	-395	-0-	66	1	559	2	N	-0-					-0-
*07	2046	N	623	-0-	-1423	-0-	66	1	557	2	N	-0-	45	5			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	154	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	170	1	1756	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	163	1	1538	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	173	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	171	1	1455	2	N	-0-					-0-
*07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	175	1	1471	2	N	-0-	44	5			-0-

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
02	1189	X	1002	-0-	-187	-0-	95	1	907	2	Y	-0-					50
03	1271	X	1198	-0-	-73	-0-	106	1	1092	2	Y	-0-					50
04	1170	X	869	-0-	-301	-0-	83	1	786	2	Y	-0-					50
05	1209	X	861	-0-	-348	-0-	87	1	774	2	Y	-0-					50
06	1170	X	790	-0-	-380	-0-	83	1	707	2	Y	-0-					50
*07	1209	X	798	-0-	-411	-0-	85	1	713	2	Y	-0-					50

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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	621	2	31	9	Y	28	20	1	2	8	6
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	Y	6					12
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					12
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1	1	8			12
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					12
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					12

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
02	928	X	689	-0-	-239	-0-	677	2	12	9	Y	11	129	1	2	8	45
03	992	X	705	-0-	-287	-0-	684	2	21	9	Y	19					64
04	630	X	209	-0-	-421	-0-	209	2			Y	-0-					64
05	744	X	568	-0-	-176	-0-	567	2	1	9	Y	1	1	8			64
06	720	X	170	-0-	-550	-0-	170	2			Y	-0-					64
07	744	X	94	-0-	-650	-0-	94	2			Y	-0-					64

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
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	83	1	794	2	N	-0-					67
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	98	1	1010	2	N	-0-					67
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	104	1	984	2	N	-0-					67
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	2	N	-0-					67
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	110	1	933	2	N	-0-					67
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	116	1	978	2	N	-0-					67

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
02	754	N	613	-0-	-141	-0-	58	1	555	2	N	-0-					53
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	759	2	N	-0-					53
04	810	N	685	-0-	-125	-0-	66	1	619	2	N	-0-					53
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	637	2	N	-0-					53
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	668	2	N	-0-					53
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	81	1	679	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2175	N	1859	-0-	-316	-0-	176	1	1683	2	N	-0-					47
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	223	1	2309	2	N	-0-					47
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	226	1	2134	2	N	-0-					47
05	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	199	1	1765	2	N	-0-					47
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	187	1	1587	2	N	-0-					47
*07	2449	N	1707	-0-	-742	-0-	181	1	1526	2	N	-0-					47

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

02	1073	N	855	-0-	-218	-0-	835	2	20	9	Y	18	31	1	2	8	2
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1486	2	21	9	Y	19					21
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1535	2	28	9	Y	25					46
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1147	2	53	9	Y	48	1	8			93
06	1470	N	989	-0-	-481	-0-	978	2	11	9	Y	10					103
07	1612	N	526	-0-	-1086	-0-	526	2			Y	-0-					103

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

02	1508	X	1158	-0-	-350	-0-	110	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1454	-0-	-158	-0-	128	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1363	-0-	-17	-0-	130	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	1097	-0-	-329	-0-	111	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1094	-0-	-166	-0-	115	1	979	2	N	-0-					-0-
*07	1457	X	1154	-0-	-303	-0-	123	1	1031	2	N	-0-	28	5			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3					3
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					3
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					3

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
03	403	N	89	-0-	-314	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-	48	5			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

02	7424	X	2157	-0-	-5267	-0-	205	1	1952	2	N	-0-					70
03	7378	X	2189	-0-	-5189	-0-	193	1	1996	2	N	-0-					70
04	2550	X	1803	-0-	-747	-0-	171	1	1621	2	N	10					80
							11	9									
05	2635	X	1553	-0-	-1082	-0-	157	1	1395	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	2400	X	1371	-0-	-1029	-0-	144	1	1227	2	N	-0-					80
*07	2294	X	1362	-0-	-932	-0-	145	1	1217	2	N	-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	956	-0-	-523	-0-	91	1	865	2	N	-0-					112
03	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	115	1	1187	2	N	-0-					112
04	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	109	1	1030	2	N	-0-					112
05	1023	N	754	-0-	-269	-0-	76	1	678	2	N	-0-					112
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	70	1	592	2	N	-0-					112
*07	3100	N	8739	-0-	5639	5639	929	1	7810	2	N	-0-					112

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
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	79	1	758	2	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	87	1	902	2	N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	80	1	759	2	N	-0-					-0-
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	85	1	757	2	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	85	1	723	2	N	-0-					-0-
*07	868	N	713	-0-	-155	-0-	76	1	637	2	N	-0-	44	5			-0-

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
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	213	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	249	1	2577	2	N	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	234	1	2209	2	N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	270	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	254	1	2159	2	N	-0-					-0-
*07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	289	1	2427	2	N	-0-	44	5			-0-

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
02	2146	X	1952	-0-	-194	-0-	185	1	1767	2	N	-0-					39
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	198	1	2050	2	N	-0-					39
04	2010	X	1946	-0-	-64	-0-	186	1	1760	2	N	-0-					39
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	212	1	1882	2	N	-0-					39
06	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	213	1	1814	2	N	-0-					39
*07	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	221	1	1860	2	N	-0-					39

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
02	2291	N	2254	-0-	-37	-0-	214	1	2040	2	N	-0-					17
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	242	1	2499	2	N	-0-					17
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	228	1	2158	2	N	-0-					17
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	245	1	2174	2	N	-0-					17
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	247	1	2102	2	N	-0-					17
*07	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	255	1	2145	2	N	-0-					17

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
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	N	-0-					53
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-					53
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					53
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-					53
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-					53
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-					53

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
02	261	N	137	-0-	-124	-0-	13	1	124	2	N	-0-					46
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	24	1	248	2	N	-0-					46
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	22	1	209	2	N	-0-					46
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					46
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-					46
*07	248	N	228	-0-	-20	-0-	24	1	204	2	N	-0-					46

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	22649	2	81	9	N	74	182	1	1	8	51
03	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23456	2	78	9	N	71					122
04	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	22352	2	169	9	N	154	171	1	3	8	102
05	23281	X	23281	-0-	-0-	-0-	23182	2	99	9	N	90	5	8			187
06	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	21413	2	92	9	N	84	180	1	5	8	86
*07	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	21818	2	21	9	N	19					105

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
02	696	N	593	-0-	-103	-0-	53	1	540	2	N	-0-					132
03	868	N	472	-0-	-396	-0-	47	1	425	2	N	-0-					132
04	1440	N	189	-0-	-1251	-0-	30	1	159	2	N	-0-					132
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	597	2	N	-0-					132
06	450	N	240	-0-	-210	-0-	36	1	204	2	N	-0-					132
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	2	N	-0-					132

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
02	12586	X	11915	-0-	-671	-0-	11825	2	90	9	N	82	191	1	2	8	70
03	13051	X	11958	-0-	-1093	-0-	11936	2	22	9	N	20					90
04	12630	X	11373	-0-	-1257	-0-	11367	2	6	9	N	5	5	8			90
05	13051	X	12107	-0-	-944	-0-	12101	2	6	9	N	5	5	8			90
06	12450	X	11656	-0-	-794	-0-	11656	2			N	-0-					90
07	12741	X	11686	-0-	-1055	-0-	11686	2			N	-0-					90

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
02	9222	X	8338	-0-	-884	-0-	8338	2			N	-0-					77
03	10044	X	8904	-0-	-1140	-0-	8903	2	1	9	N	1	1	8			77
04	9720	X	8092	-0-	-1628	-0-	8092	2			N	-0-					77
05	10044	X	8721	-0-	-1323	-0-	8720	2	1	9	N	1	1	8			77
06	9360	X	8230	-0-	-1130	-0-	8230	2			N	-0-					77
07	8928	X	8000	-0-	-928	-0-	8000	2			N	-0-					77

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
02	7656	X	6437	-0-	-1219	-0-	611	1	5826	2	N	-0-					188
03	7626	X	7478	-0-	-148	-0-	659	1	6818	2	N	1	1	8			188
							1	9									
04	7080	X	6874	-0-	-206	-0-	657	1	6213	2	N	4	79	1	3	8	110
							4	9									
05	7316	X	6704	-0-	-612	-0-	680	1	6024	2	N	-0-					110
06	7080	X	6549	-0-	-531	-0-	689	1	5860	2	N	-0-					110
*07	7471	X	7270	-0-	-201	-0-	773	1	6497	2	N	-0-					110

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
02	20909	X	20188	-0-	-721	-0-	1906	1	18183	2	Y	90					211
							99	9									
03	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	2091	1	21633	2	Y	115	185	1			141
							127	9									
04	21480	X	20454	-0-	-1026	-0-	1947	1	18408	2	Y	90	214	1			17
							99	9									
05	22165	X	20564	-0-	-1601	-0-	2075	1	18392	2	Y	88					105
							97	9									
06	21270	X	19485	-0-	-1785	-0-	2039	1	17341	2	Y	95	156	1			44
							105	9									
*07	23839	X	19840	-0-	-3999	-0-	2098	1	17637	2	Y	95					139
							105	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
02	19169	X	18000	-0-	-1169	-0-	1702	1	16244	2	N	49	1	8			97
							54	9									
03	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	1865	1	19296	2	N	55					152
							61	9									
04	19530	X	18432	-0-	-1098	-0-	1760	1	16644	2	N	25	152	1			25
							28	9									
05	20057	X	18494	-0-	-1563	-0-	1873	1	16608	2	N	12					37
							13	9									
06	18780	X	17773	-0-	-1007	-0-	1869	1	15891	2	N	12					49
							13	9									
*07	21235	X	18163	-0-	-3072	-0-	1912	1	16080	2	N	155	177	1			27
							171	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

02	19198	X	15744	-0-	-3454	-0-	15657	2	87	9	Y	79	113	1	1	8	27
03	19065	X	16232	-0-	-2833	-0-	16107	2	125	9	Y	114	114	1			27
04	18210	X	15484	-0-	-2726	-0-	15363	2	121	9	Y	110	114	1			23
05	18507	X	15921	-0-	-2586	-0-	15797	2	124	9	Y	113	64	1	3	8	69
06	17340	X	14791	-0-	-2549	-0-	14710	2	81	9	Y	74	62	1	3	8	78
07	16833	X	14857	-0-	-1976	-0-	14765	2	92	9	Y	84	114	1			48

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

02	21692	X	19812	-0-	-1880	-0-	19721	2	91	9	N	83	2	8			232
03	22599	X	21070	-0-	-1529	-0-	20969	2	101	9	N	92	179	1	1	8	144
04	21870	X	19747	-0-	-2123	-0-	19649	2	98	9	N	89	125	1	2	8	106
05	21824	X	20894	-0-	-930	-0-	20809	2	85	9	N	77	1	8			182
06	20820	X	19781	-0-	-1039	-0-	19703	2	78	9	N	71	2	8			251
07	21173	X	20102	-0-	-1071	-0-	20017	2	85	9	N	77	179	1			149

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

02	11658	X	11449	-0-	-209	-0-	1086	1	10363	2	N	-0-					69
03	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	1182	1	12231	2	N	-0-					69
04	12060	X	11375	-0-	-685	-0-	1088	1	10287	2	N	-0-					69
05	12307	X	11257	-0-	-1050	-0-	1141	1	10116	2	N	-0-					69
06	11850	X	10337	-0-	-1513	-0-	1088	1	9249	2	N	-0-					69
*07	13423	X	10641	-0-	-2782	-0-	1131	1	9510	2	N	-0-					69

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	636	1	6071	2	N	34					144
							37	9									
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	699	1	7233	2	N	43					187
							47	9									
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	603	1	5706	2	N	14	168	1			33
							15	9									
05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	815	1	7228	2	N	16					49
							18	9									
06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	880	1	7484	2	N	-0-					49
*07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	847	1	7119	2	N	1					50
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26245	X	24771	-0-	-1474	-0-	2335	1	22282	2	N	140	186	1			30
							154	9									
03	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	2569	1	26575	2	N	145					175
							160	9									
04	26460	X	26021	-0-	-439	-0-	2473	1	23385	2	N	148	292	1			31
							163	9									
05	26877	X	25865	-0-	-1012	-0-	2606	1	23106	2	N	139					170
							153	9									
06	25620	X	24443	-0-	-1177	-0-	2556	1	21737	2	N	136	177	1			129
							150	9									
*07	29295	X	24743	-0-	-4552	-0-	2612	1	21963	2	N	153	165	1			117
							168	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
02	17313	X	16560	-0-	-753	-0-	1562	1	14904	2	N	85					219
							94	9									
03	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	1706	1	17648	2	N	117	187	1			149
							129	9									
04	17910	X	16554	-0-	-1356	-0-	1575	1	14887	2	N	84	159	1			74
							92	9									
05	18197	X	16556	-0-	-1641	-0-	1667	1	14777	2	N	102					176
							112	9									
06	17400	X	15659	-0-	-1741	-0-	1639	1	13933	2	N	79	160	1			95
							87	9									
*07	19468	X	16815	-0-	-2653	-0-	1778	1	14953	2	N	76					171
							84	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 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
02	957	N	884	-0-	-73	-0-	84	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	87	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	113	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	78	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	53	1	448	2	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	495	-0-	-714	-0-	53	1	442	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 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
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	24	1	231	2	N	8					77
							9	9									
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	22	1	226	2	N	1	53	1			25
							1	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	125	1	1181	2	N	5					30
							6	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	158	1	1403	2	N	-0-					30
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	127	1	1082	2	N	-0-					30
*07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	141	1	1185	2	N	-0-					30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134444	X	80284	-0-	-54160	-0-	203	1	79336	2	Y	677	665	1	1	8	123
							745	9									
03	117335	X	58194	-0-	-59141	-0-	210	1	57263	2	Y	655	670	1			108
							721	9									
04	103080	X	-0-	-0-	-103080	-0-					Y	-0-	108	1			-0-
05	98022	X	66815	-0-	-31207	-0-	203	1	65994	2	Y	562	503	1	2	8	57
							618	9									
06	133080	X	57777	-0-	-75303	-0-	198	1	56949	2	Y	573	481	1			149
							630	9									
*07	85808	X	59255	-0-	-26553	-0-	208	1	58757	2	Y	264	381	1			32
							290	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129804	X	91010	-0-	-38794	-0-	232	1	90354	2	Y	385	421	1			83
							424	9									
03	126046	X	70089	-0-	-55957	-0-	255	1	69380	2	Y	413	424	1			72
							454	9									
04	112710	X	57654	-0-	-55056	-0-	450	1	56765	2	Y	399	419	1	2	8	50
							439	9									
05	109027	X	86086	-0-	-22941	-0-	262	1	85286	2	Y	489	482	1			57
							538	9									
06	134280	X	73031	-0-	-61249	-0-	252	1	72494	2	Y	259	241	1			75
							285	9									
*07	97278	X	73412	-0-	-23866	-0-	257	1	72614	2	Y	492	523	1			44
							541	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257723	X	192802	-0-	-64921	-0-	164	1	191635	2	Y	912	908	1	13	8	110
							1003	9									
03	275497	X	182204	-0-	-93293	-0-	171	1	180990	2	Y	948	912	1			146
							1043	9									
04	266610	X	158892	-0-	-107718	-0-	171	1	157821	2	Y	818	899	1			65
							900	9									
05	259935	X	149640	-0-	-110295	-0-	169	1	148671	2	Y	727	616	1			176
							800	9									
06	224100	X	128162	-0-	-95938	-0-	163	1	127346	2	Y	594	634	1			136
							653	9									
*07	206088	X	122595	-0-	-83493	-0-	168	1	121799	2	Y	571	538	1			169
							628	9									

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210279	X	181459	-0-	-28820	-0-	155	1	180301	2	Y	912	919	1			110
							1003	9									
03	224781	X	180390	-0-	-44391	-0-	170	1	179177	2	Y	948	912	1			146
							1043	9									
04	217530	X	137890	-0-	-79640	-0-	148	1	136834	2	Y	825	907	1			64
							908	9									
05	224781	X	151942	-0-	-72839	-0-	172	1	150970	2	Y	727	617	1			174
							800	9									
06	211380	X	131650	-0-	-79730	-0-	167	1	130828	2	Y	595	634	1			135
							655	9									
*07	193967	X	125632	-0-	-68335	-0-	173	1	124830	2	Y	572	540	1			167
							629	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		173223	-0-	173223	173223	72 1854	1 9	171297	2	Y	1685	1596	1	22	8	67
06	439601	X	266378	-0-	-173223	-0-	81 3056	1 9	263241	2	Y	2778	2745	1	2	8	98
*07	260555	X	257440	-0-	-3115	-0-	83 2707	1 9	254650	2	Y	2461	2507	1			52

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		155191	-0-	155191	155191	362 1355	1 9	153474	2	Y	1232	1162	1	22	8	48
06	405837	X	250646	-0-	-155191	-0-	266 2321	1 9	248059	2	Y	2110	2083	1	2	8	73
*07	258252	X	258252	-0-	-0-	-0-	241 2163	1 9	255848	2	Y	1966	1998	1			41

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		7125	-0-	7125	7125	14 51	1 9	7060	2	Y	46					46
05	DELQ PR		221025	-0-	221025	228150	242 2401	1 9	218382	2	Y	2183	2118	1	22	8	89
06	462859	X	234709	-0-	-228150	-0-	165 2690	1 9	231854	2	Y	2445	2445	1	2	8	87
*07	238328	X	224043	-0-	-14285	-0-	151 2363	1 9	221529	2	Y	2148	2189	1			46

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		6766	-0-	6766	6766	14 51	1 9	6701	2	Y	46					46
05	DELQ PR		272711	-0-	272711	279477	262 3143	1 9	269306	2	Y	2857	2764	1	23	8	116
06	608754	X	329277	-0-	-279477	-0-	194 4004	1 9	325079	2	Y	3640	3624	1	2	8	130
*07	317661	X	317661	-0-	-0-	-0-	181 3550	1 9	313930	2	Y	3227	3287	1			70

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	60	1	153	2	N	-0-					70
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	51	1	138	2	N	-0-					70
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	35	1	89	2	N	-0-					70
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	37	1	99	2	N	-0-					70
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					70
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
02	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	1442	3	N	3					48
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	132 6	1 9	1435	3	N	5					53
04	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	116 4	1 9	1121	3	N	4					57
05	1705	N	720	-0-	-985	-0-	71	1	649	3	N	-0-					57
06	1530	N	1050	-0-	-480	-0-	113	1	937	3	N	-0-					57
07	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	137	1	979	3	N	-0-					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	16	1	148	3	N	-0-					32
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					32
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	N	-0-					32
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	3	N	-0-					32
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

02	2320	N	2122	-0-	-198	-0-	212	1	1907	3	N	3					60
							3	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	172	1	1859	3	N	5					65
							6	9									
04	2250	N	1641	-0-	-609	-0-	154	1	1479	3	N	7					72
							8	9									
05	2263	N	1513	-0-	-750	-0-	149	1	1361	3	N	3					75
							3	9									
06	1980	N	1641	-0-	-339	-0-	176	1	1462	3	N	3					78
							3	9									
07	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	199	1	1418	3	N	2					80
							2	9									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	165	1	1489	3	N	15					109
							17	9									
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	204	1	2209	3	N	13					122
							14	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	115	1	1112	3	N	-0-					122
05	1798	N	942	-0-	-856	-0-	92	1	836	3	N	13					135
							14	9									
06	2340	N	1868	-0-	-472	-0-	200	1	1664	3	N	4					139
							4	9									
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	264	1	1883	3	N	6					145
							7	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	125	1	1124	3	N	2					62
							2	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	104	1	1127	3	N	15					77
							17	9									
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	116	1	1118	3	N	5					82
							6	9									
05	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	105	1	957	3	N	13					95
							14	9									
06	1200	N	965	-0-	-235	-0-	102	1	848	3	N	14					109
							15	9									
07	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	129	1	920	3	N	-0-					109

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	868	3	N	-0-					42
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	93	1	1012	3	N	8					50
							9	9									
04	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	95	1	912	3	N	3					53
							3	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	124	1	1131	3	N	15					68
							17	9									
06	1080	N	932	-0-	-148	-0-	100	1	832	3	N	-0-					68
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	148	1	1053	3	N	-0-					68

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2019

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

02	1102	N	1088	-0-	-14	-0-	109	1	979	3	N	-0-					42
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	117	1	1263	3	N	-0-					42
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	109	1	1048	3	N	1					43
							1	9									
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	110	1	1004	3	N	-0-					43
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	146	1	1219	3	N	12					55
							13	9									
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	166	1	1184	3	N	2					57
							2	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	100	1	897	3	N	-0-					65
03	1271	N	885	-0-	-386	-0-	75	1	810	3	N	-0-					65
04	1080	N	660	-0-	-420	-0-	62	1	598	3	N	-0-	3	5			62
05	1054	N	637	-0-	-417	-0-	63	1	574	3	N	-0-					62
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	81	1	675	3	N	-0-					62
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	107	1	762	3	N	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
02	522	N	37	-0-	-485	-0-	4	1	33	3	N	-0-					27
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-					27
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	3	N	-0-					27
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1479	N	1079	-0-	-400	-0-	107	1	964	3	N	7					80
							8	9									
03	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	109	1	1178	3	N	10					90
							11	9									
04	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	132	1	1275	3	N	-0-					90
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	124	1	1129	3	N	-0-					90
06	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	118	1	983	3	N	10					100
							11	9									
07	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	157	1	1119	3	N	-0-					100

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
02	348	N	96	-0-	-252	-0-	10	1	86	3	N	-0-					62
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	N	-0-					62
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-					62
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-					62
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					62
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					62

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
02	2001	N	1726	-0-	-275	-0-	172	1	1554	3	N	-0-					57
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	203	1	2204	3	N	16					73
							18	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	216	1	2083	3	N	4					77
							4	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	231	1	2108	3	N	8					85
							9	9									
06	2340	N	2124	-0-	-216	-0-	228	1	1896	3	N	-0-					85
07	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	284	1	2024	3	N	-0-					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	638	N	500	-0-	-138	-0-	50	1	450	3	N	-0-			87
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	49	1	533	3	N	-0-			87
04	750	N	500	-0-	-250	-0-	47	1	453	3	N	-0-			87
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	48	1	443	3	N	-0-			87
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	3	N	-0-			87
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	88	1	629	3	N	-0-			87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	-0-			33
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	516	3	N	-0-			33
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	41	1	398	3	N	-0-			33
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	48	1	439	3	N	-0-			33
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	53	1	445	3	N	-0-			33
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	56	1	401	3	N	-0-			33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

02	1160	N	1085	-0-	-75	-0-	108	1	975	3	N	2			37
							2	9							
03	1178	N	874	-0-	-304	-0-	74	1	800	3	N	-0-			37
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	86	1	825	3	N	1			38
							1	9							
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	118	1	1073	3	N	5			43
							6	9							
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	143	1	1191	3	N	4			47
							4	9							
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	179	1	1273	3	N	26			73
							29	9							

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-			42
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-			42
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-			42
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-			42
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			42
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	10	1	86	3	N	24					67
							26	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	33					100
							36	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	30					130
							33	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	25					155
							28	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					155
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					155

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
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	75	1	680	3	N	97	152	1			100
							107	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	N	72					172
							79	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	625	3	N	67					239
							74	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	574	3	N	42					281
							46	9									
06	660	N	289	-0-	-371	-0-	18	1	148	3	N	112					393
							123	9									
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	79	1	561	3	N	80	163	1			310
							88	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	131	1	1185	3	N	-0-					115
03	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	117	1	1267	3	N	-0-					115
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	166	1	1603	3	N	10					125
							11	9									
05	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	129	1	1173	3	N	-0-					125
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	183	1	1524	3	N	-0-					125
07	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	200	1	1424	3	N	-0-					125

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9 1		84 2		Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5 1		48 2		Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1792	-0-	-209	-0-	89 1 28 9		1675 2		Y	25	9 8				103
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	73 1 18 9		1352 2		Y	16	79 1		8 8		32
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	106 1 19 9		1881 2		Y	17	25 1		5 8		19
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	106 1 13 9		1812 2		Y	12	7 8				24
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	107 1 14 9		1873 2		Y	13	3 8				34
*07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	121 1 10 9		2005 2		Y	9	3 8				40

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16733	X	13856	-0-	-2877	-0-	699	1	13157	2	Y	-0-					33
03	17887	X	14296	-0-	-3591	-0-	736	1	13557	2	Y	3					36
							3	9									
04	17310	X	13556	-0-	-3754	-0-	723	1	12814	2	Y	17	30	1			23
							19	9									
05	16461	X	14060	-0-	-2401	-0-	776	1	13283	2	Y	1					24
							1	9									
06	14370	X	13539	-0-	-831	-0-	734	1	12797	2	Y	7					31
							8	9									
07	14818	X	13518	-0-	-1300	-0-	770	1	12739	2	Y	8					39
							9	9									

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

02	5597	X	4759	-0-	-838	-0-	240	1	4519	2	Y	-0-					6
03	5983	X	5532	-0-	-451	-0-	285	1	5247	2	Y	-0-					6
04	5790	X	5001	-0-	-789	-0-	267	1	4734	2	Y	-0-					6
05	5084	X	4614	-0-	-470	-0-	255	1	4359	2	Y	-0-					6
06	5340	X	4422	-0-	-918	-0-	240	1	4181	2	Y	1					7
							1	9									
*07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					7

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	222	1	4177	2	Y	-0-					1
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	190	1	3495	2	Y	-0-					1
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	157	1	2782	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	168	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2688	-0-	-462	-0-	146	1	2542	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	147	1	2426	2	Y	-0-					-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

02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	478	2	17	9	N	15					96
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3					99
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					99
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					102
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	470	2	19	9	N	17	86	1			33
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	N	5					38

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					174
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					225
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	169	1			83

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

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

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
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
02	4176	X	3919	-0-	-257	-0-	3875	2	44	9	N	40	80	1			42
03	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	4115	2	33	9	N	30					72
04	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	3901	2	50	9	N	45	91	1			26
05	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	4020	2	7	9	N	6					32
06	4110	X	3817	-0-	-293	-0-	3805	2	12	9	N	11					43
07	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	3785	2	25	9	N	23					66

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					27
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					27
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					27
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					28
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					28
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6	9	N	5					33
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					36
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					36

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					89
03	DELQ PR		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					89
04	87	N	43	-0-	-44	-0-	43	2			N	-0-					89
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					89
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					89
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					89

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					190
03	DELQ PR		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					190
04	96	N	48	-0-	-48	-0-	48	2			N	-0-					190
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	T. A.		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

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

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
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	290	1	1303	2	N	44					144
							48	9									
03	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	310	1	1296	2	N	13					157
							14	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	300	1	1529	2	N	40	166	1	1	8	30
							44	9									
05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	280	1	1249	2	N	13	1	8			42
							14	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	280	1	1559	2	N	6					48
							7	9									
07	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	260	1	1333	2	N	5					53
							6	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HARBOR RESOURCES LLC 355716
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
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					17
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	467	2			N	-0-					17
05	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			N	-0-					17
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					17
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

02	319	N	280	-0-	-39	-0-	266	2	14	9	N	13					46
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					46
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	461	2	33	9	N	30					76
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					76
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	340	2	11	9	N	10					86
07	341	N	129	-0-	-212	-0-	125	2	4	9	N	4					90

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

02	1015	N	343	-0-	-672	-0-	332	2	11	9	N	10					91
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	N	27					118
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1617	2	28	9	N	25					143
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1265	2	19	9	N	17					160
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	N	17					177
07	1085	N	179	-0-	-906	-0-	178	2	1	9	N	1	155	1			23

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

02	SWR 10		306	-0-	306	87098	16	1	275	2	N	14	18	1			-0-
							15	9									
*03	SWR 10		346	-0-	346	87444	21	1	305	2	N	18	17	1			1
							20	9									
04	SWR 10		224	-0-	224	87668	14	1	196	2	N	13	11	1			3
							14	9									
05	SWR 10		210	-0-	210	87878	17	1	191	2	N	2					5
							2	9									
06	SWR 10		203	-0-	203	88081	33	1	167	2	N	3	7	1			1
							3	9									
07	SWR 10		215	-0-	215	88296	24	1	190	2	N	1					2
							1	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	85	-0-	85	42809	4	1	75	2	N	5	6	1			-0-
						6	9									
*03	SWR 10	68	-0-	68	42877	4	1	60	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
04	SWR 10	35	-0-	35	42912	2	1	29	2	N	4	3	1			1
						4	9									
05	SWR 10	63	-0-	63	42975	5	1	57	2	N	1					2
						1	9									
06	SWR 10	197	-0-	197	43172	32	1	162	2	N	3	4	1			1
						3	9									
07	SWR 10	191	-0-	191	43363	22	1	168	2	N	1					2
						1	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

02	SWR 10	77	-0-	77	31032	2	1	74	2	N	1	1	1			3
						1	9									
*03	SWR 10	27	-0-	27	31059	2	1	25	2	N	-0-					3
04	SWR 10	51	-0-	51	31110	1	1	3	2	N	43					46
						47	9									
05	SWR 10	1	-0-	1	31111	1	2			N	-0-					46
06	SWR 10	53	-0-	53	31164	34	1	17	2	N	2	2	1			46
						2	9									
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31164					N	-0-					46

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
06	SWR 10	43	-0-	43	2926	4	1	37	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2926					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 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
02	SWR	10	202	-0-	202	209652	5	1	197	2	N	-0-	29	1			35
*03	SWR	10	396	-0-	396	210048	30	1	360	2	N	5	5	1			35
							6	9									
04	SWR	10	489	-0-	489	210537	70	1	419	2	N	-0-	2	1			33
05	SWR	10	625	-0-	625	211162	117	1	505	2	N	3	6	1			30
							3	9									
06	SWR	10	722	-0-	722	211884	692	2	30	9	N	27	24	1			33
07	SWR	10	1234	-0-	1234	213118	1234	2			N	-0-					33

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2176					N	1	1	1			-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	122988					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	17	-0-	17	123005	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-

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
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	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	449	2	N	2	1	1			1
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	145 31	1 9	487	2	N	28	1	1			28
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	150 9	1 9	474	2	N	8	1	1			35
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	130 6	1 9	288	2	N	5					40
06	360	N	200	-0-	-160	-0-	4 37	1 9	159	2	N	34	1	1			73
07	372	N	212	-0-	-160	-0-	5	1	207	2	N	-0-	20	1			53

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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	2					14
*03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					14
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					14
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	1603 35	1 9	6338	2	Y	32	16	1			28
*03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	1943 42	1 9	6506	2	Y	38	57	1			9
04	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	1691 24	1 9	5343	2	Y	22	19	1			12
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	2780 24	1 9	6144	2	Y	22					34
06	6960	X	6540	-0-	-420	-0-	257 163	1 9	6120	2	Y	148	172	1			10
07	7192	X	6350	-0-	-842	-0-	161 13	1 9	6176	2	Y	12					22

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 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
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	57	1	227	2	Y	12	1	1			77
							13	9									
*03	124	N	108	-0-	-16	-0-	25	1	83	2	Y	-0-	64	1			13
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	1	1	1	2	Y	2					15
							2	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	15					30
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					30
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					30

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	75	1	295	2	Y	-0-	1	1			51
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	104	1	349	2	Y	-0-	1	1			50
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	111	1	349	2	Y	-0-	1	1			49
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	157	1	347	2	Y	-0-					49
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	9	1	349	2	Y	3	3	1			49
							3	9									
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	9	1	365	2	Y	-0-					49

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	66	-0-	-58	-0-	15	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	33	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2494	X	2192	-0-	-302	-0-	48	1	1737	2	N	370	177	1			193
							407	9									
*03	2666	X	2514	-0-	-152	-0-	70	1	2254	2	N	173	173	1			193
							190	9									
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	71	1	2244	2	N	170	176	1			187
							187	9									
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	86	1	2378	2	N	274	182	1			279
							301	9									
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	27	1	2361	2	N	178	411	1			46
							196	9									
*07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	56	1	2562	2	N	159	179	1			26
							175	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					80
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					80
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					80
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					80
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					80

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
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-	2037	2			N	49	146	1	1	8	27
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2037	2	51	9	N	46					73
04	2190	N	1753	-0-	-437	-0-	1753	2			N	-0-					73
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					73
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2246	2	30	9	N	27					100
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					100

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
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3544	2	57	9	N	52					152
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3752	2	41	9	N	37	166	1			23
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3657	2	32	9	N	29					52
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3716	2	42	9	N	38					90
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3573	2	48	9	N	44					134
*07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3636	2	36	9	N	33					167

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
02	1479	X	1406	-0-	-73	-0-	1366	2	40	9	N	36	171	1	1	8	24
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2040	2	43	9	N	39					63
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1587	2	55	9	N	50					113
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2086	2	36	9	N	33					146
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2298	2	57	9	N	52	1	8			197
*07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2274	2	70	9	N	64					261

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
02	957	N	948	-0-	-9	-0-	197	1	672	2	N	72					289
							79	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	197	1	772	2	N	72	162	1			199
							79	9									
04	1140	N	982	-0-	-158	-0-	199	1	716	2	N	61	167	1			93
							67	9									
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	193	1	729	2	N	65					158
							72	9									
06	1020	N	18	-0-	-1002	-0-	12	1	3	2	N	3					161
							3	9									
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					161

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
02	290	N	216	-0-	-74	-0-	216	2			N	-0-					127
03	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					127
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					127
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					127
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					127
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					127

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 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
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	188	1	48	2	N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	200	1	52	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

02	14B2 EXT	23	-0-	23	102	20	2	3	9	Y	3					11
03	14B2 EXT	83	-0-	83	185	1	1	74	2	Y	7	17	1			1
						8	9									
04	14B2 EXT	40	-0-	40	225	33	2	7	9	Y	6					7
05	14B2 EXT	124	-0-	124	349	94	2	30	9	Y	27	28	1			6
06	460 X	111	-0-	-349	-0-	99	2	12	9	Y	11					17
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	10					27
						11	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2020

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

02	SWR 10	153	-0-	153	28943	153	2			N	-0-					60
03	SWR 10	139	-0-	139	29082	139	2			N	-0-					60
04	SWR 10	141	-0-	141	29223	141	2			N	-0-					60
05	SWR 10	117	-0-	117	29340	117	2			N	-0-					60
06	SWR 10	145	-0-	145	29485	145	2			N	-0-					60
*07	SWR 10	182	-0-	182	29667	182	2			N	-0-					60

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	38	-0-	38	3441	38	2			N	-0-					2
03	SWR	10	28	-0-	28	3469	28	2			N	-0-					2
04	SWR	10	39	-0-	39	3508	28	2	11	9	N	10	8	1			4
05	SWR	10	29	-0-	29	3537	29	2			N	-0-					4
06	SWR	10	36	-0-	36	3573	36	2			N	-0-					4
*07	SWR	10	46	-0-	46	3619	46	2			N	-0-					4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	38	-0-	38	1658	38	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1658					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1658					N	-0-					-0-
05	SWR	10	29	-0-	29	1687	29	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	36	-0-	36	1723	36	2			N	-0-					-0-
*07	SWR	10	46	-0-	46	1769	46	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	75	-0-	75	2317	31	2	44	9	N	40	39	1			7
03	SWR	10	28	-0-	28	2345	28	2			N	-0-					7
04	SWR	10	39	-0-	39	2384	28	2	11	9	N	10	12	1			5
05	SWR	10	23	-0-	23	2407	23	2			N	-0-					5
06	SWR	10	29	-0-	29	2436	29	2			N	-0-					5
*07	SWR	10	80	-0-	80	2516	36	2	44	9	N	40	37	1			8

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	8	-0-	8	1507	8	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	7	-0-	7	1514	7	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	7	-0-	7	1521	7	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	6	-0-	6	1527	6	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	7	-0-	7	1534	7	2			N	-0-					-0-
*07	SWR	10	9	-0-	9	1543	9	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	29	-0-	29	16288	29	2			N	-0-					33
03	SWR	10	26	-0-	26	16314	26	2			N	-0-					33
04	SWR	10	27	-0-	27	16341	27	2			N	-0-					33
05	SWR	10	22	-0-	22	16363	22	2			N	-0-					33
06	SWR	10	27	-0-	27	16390	27	2			N	-0-					33
*07	SWR	10	34	-0-	34	16424	34	2			N	-0-					33

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	61	-0-	61	4184	61	2			N	-0-					10
03	SWR	10	56	-0-	56	4240	56	2			N	-0-					10
04	SWR	10	57	-0-	57	4297	57	2			N	-0-					10
05	SWR	10	47	-0-	47	4344	47	2			N	-0-					10
06	SWR	10	58	-0-	58	4402	58	2			N	-0-					10
*07	SWR	10	73	-0-	73	4475	73	2			N	-0-					10

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	SWR	10	13	-0-	13	1299	13	2			N	-0-					9
03	SWR	10	11	-0-	11	1310	11	2			N	-0-					9
04	SWR	10	34	-0-	34	1344	12	2	22	9	N	20	24	1			5
05	SWR	10	10	-0-	10	1354	10	2			N	-0-					5
06	SWR	10	12	-0-	12	1366	12	2			N	-0-					5
*07	SWR	10	15	-0-	15	1381	15	2			N	-0-					5

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					19
03	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-					19
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					19
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	N	7					26
06	540	N	267	-0-	-273	-0-	245	2	22	9	N	20					46
07	651	N	54	-0-	-597	-0-	54	2			N	-0-					46

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					76
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	2	Y	-0-					76
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					76
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	-0-					76
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	78	1	660	2	Y	-0-					76
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	77	1	646	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					35
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					35
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

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

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

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 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
02	2668	X	2593	-0-	-75	-0-	246	1	2347	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	199	1	2053	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	269	1	2541	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	243	1	2153	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2327	-0-	-523	-0-	245	1	2082	2	Y	-0-					-0-
*07	2914	X	2492	-0-	-422	-0-	265	1	2227	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

02	5597	X	4274	-0-	-1323	-0-	393	1	3751	2	N	118	179	1			89
							130	9									
03	5983	X	4170	-0-	-1813	-0-	355	1	3669	2	N	133	158	1			64
							146	9									
04	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	417	1	3943	2	N	58					122
							64	9									
05	5611	X	2804	-0-	-2807	-0-	278	1	2465	2	N	55					177
							61	9									
06	4770	X	4094	-0-	-676	-0-	431	1	3663	2	N	-0-					177
*07	4557	X	3408	-0-	-1149	-0-	355	1	2986	2	N	61	177	1			61
							67	9									

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

*05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	188	1	1665	2	N	-0-					-0-
*06	2001	X	1752	-0-	-249	-0-	184	1	1568	2	N	-0-					-0-
*07	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	918	1	7715	2	N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					69
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	798	2	1	9	N	1					70
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					70
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					70
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	70	7			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

02	1450	N	1145	-0-	-305	-0-	57	1	1065	2	N	21					144
							23	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	N	41	134	1			51
							45	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	N	23					74
							25	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1361	2	N	29					103
							32	9									
06	1350	N	726	-0-	-624	-0-	39	1	675	2	N	11					114
							12	9									
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	85	1	1414	2	N	30					144
							33	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	159	1	2994	2	Y	18					119
							20	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	166	1	3048	2	Y	13	1	8			131
							14	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	168	1	2977	2	Y	13	70	1			74
							14	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	180	1	3087	2	Y	34					108
							37	9									
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	173	1	3023	2	Y	3					111
							3	9									
07	3131	X	1321	-0-	-1810	-0-	75	1	1246	2	Y	-0-					111

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

02	203	N	11	-0-	-192	-0-	1	1	10	2	N	-0-					83
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	4	1	81	2	N	-0-					83
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	6	1	101	2	N	3	71	1			15
							3	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					15
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	N	-0-					15
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-					15

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	27	122	1			53
							30	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	1					54
							1	9									
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	45					99
							50	9									
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	28					127
							31	9									

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

02	2929	X	2436	-0-	-493	-0-	121	1	2278	2	Y	34	14	8			199
							37	9									
03	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	124	1	2279	2	Y	36	125	1	10	8	100
							40	9									
04	2820	X	2300	-0-	-520	-0-	121	1	2138	2	Y	37	92	1	7	8	38
							41	9									
05	2914	X	2404	-0-	-510	-0-	132	1	2253	2	Y	17	7	8			48
							19	9									
06	2580	X	2317	-0-	-263	-0-	124	1	2168	2	Y	23	4	8			67
							25	9									
07	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	130	1	2154	2	Y	17	2	8			82
							19	9									

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

02	725	N	511	-0-	-214	-0-	25	1	472	2	N	13	32	1	2	8	20
							14	9									
03	775	N	316	-0-	-459	-0-	16	1	298	2	N	2	1	8			21
							2	9									
04	810	N	102	-0-	-708	-0-	6	1	96	2	N	-0-					21
05	558	N	187	-0-	-371	-0-	10	1	177	2	N	-0-					21
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	12	1	223	2	N	-0-					21
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					21

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

02	1711	N	1544	-0-	-167	-0-	71	1	1340	2	N	121	140	1	9	8	125
							133	9									
03	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	81	1	1485	2	N	197	137	1	5	8	180
							217	9									
04	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	81	1	1428	2	N	153	247	1	4	8	82
							168	9									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	2	N	126	148	1	3	8	57
							139	9									
06	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	78	1	1353	2	N	167	2	8			222
							184	9									
07	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	81	1	1343	2	N	139	153	1	1	8	207
							153	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

02	2146	X	1171	-0-	-975	-0-	58	1	1100	2	N	12	1	8			84
							13	9									
03	2170	X	138	-0-	-2032	-0-	7	1	128	2	N	3					87
							3	9									
04	1920	X	94	-0-	-1826	-0-	5	1	89	2	N	-0-					87
05	1643	X	360	-0-	-1283	-0-	20	1	338	2	N	2					89
							2	9									
06	1380	X	106	-0-	-1274	-0-	6	1	100	2	N	-0-					89
07	1240	X	18	-0-	-1222	-0-	1	1	17	2	N	-0-					89

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

02	1624	N	1359	-0-	-265	-0-	67	1	1260	2	N	29					161
							32	9									
03	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	75	1	1381	2	N	19					180
							21	9									
04	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	75	1	1337	2	N	33	156	1			57
							36	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1444	2	N	25					82
							28	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	2	N	23					105
							25	9									
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	86	1	1422	2	N	22					127
							24	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 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
02	5394	X	4331	-0-	-1063	-0-	212 134	1 9	3985	2	N	122	14	8			208
03	5766	X	5007	-0-	-759	-0-	247 213	1 9	4547	2	N	194	265	1	17	8	120
04	5490	X	4629	-0-	-861	-0-	237 190	1 9	4202	2	N	173	247	1	11	8	35
05	5332	X	4219	-0-	-1113	-0-	225 146	1 9	3848	2	N	133	12	8			156
06	4860	X	4391	-0-	-469	-0-	228 179	1 9	3984	2	N	163	126	1	5	8	188
07	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	254 124	1 9	4204	2	N	113	261	1	4	8	36

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	654 13	1 9	5863	2	N	12					87
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	814 19	1 9	7897	2	N	17					104
04	4890	X	4465	-0-	-425	-0-	797 7	1 9	3661	2	N	6					110
05	5177	X	621	-0-	-4556	-0-	510	1	111	2	N	-0-					110
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					110
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					110

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					67
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					67
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					67
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					67
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					67
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	N	13					172
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	N	8					180
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	N	5					185
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1638	2	63	9	N	57					242
06	1440	N	723	-0-	-717	-0-	686	2	37	9	N	34	179	1			97
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1495	2	30	9	N	27					124

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

02	13746	1592	-0-	-12154	41	282	1	1232	2	Y	71						387
						78	9										
03	14694	1440	-0-	-13254	-0-	331	1	1068	2	Y	37						424
						41	9										
04	14220	1275	-0-	-12945	-0-	323	1	866	2	Y	78	356	1				146
						86	9										
05	14694	1050	-0-	-13644	-0-	360	1	644	2	Y	42						188
						46	9										
*06	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	331	1	696	2	Y	88					276
						97	9										
07	3937	#	1264	-0-	-2673	-0-	536	1	713	2	Y	14					290
						15	9										

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2020

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	6			-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					93
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					93
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					93
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					93
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					93

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
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					110
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					110
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					110
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					110
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					110
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2019 - P/A 06/12/19

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2019

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

02	6256	X	2421	-0-	-3835	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-	381	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	1891	-0-	-1829	-0-	216	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2174	-0-	-1670	-0-	126	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2203	-0-	-1517	-0-	462	1	1741	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1597	-0-	-1193	-0-	295	1	1302	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2936	-0-	-109	-0-	259	1	2677	2	Y	-0-					12
03	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	275	1	2762	2	Y	2					14
							2	9									
04	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	266	1	2718	2	Y	-0-					14
05	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	275	1	2749	2	Y	-0-					14
06	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	269	1	2625	2	Y	2					16
							2	9									
07	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	284	1	2680	2	Y	-0-					16

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	188	1	1945	2	Y	-0-					14
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	189	1	1898	2	Y	-0-					14
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	161	1	1647	2	Y	-0-					14
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	153	1	1534	2	Y	-0-					14
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	162	1	1579	2	Y	-0-					14
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	174	1	1644	2	Y	-0-					14

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
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	2	Y	-0-					5
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	78	1	782	2	Y	-0-					5
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	70	1	718	2	Y	-0-					5
05	899	N	509	-0-	-390	-0-	46	1	463	2	Y	-0-					5
06	840	N	262	-0-	-578	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					5
07	806	N	553	-0-	-253	-0-	53	1	500	2	Y	-0-					5

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
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	-0-					20
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	185	1	1865	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	178	1	1827	2	Y	-0-					6
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	184	1	1841	2	Y	-0-					6
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	191	1	1860	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	199	1	1883	2	Y	-0-					3

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	55	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	53	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	54	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	53	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	58	1	548	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
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	246	1	2557	2	Y	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	273	1	2749	2	Y	51					51
							56	9									
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	267	1	2728	2	Y	-0-					51
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	277	1	2770	2	Y	-0-					51
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	265	1	2585	2	Y	-0-					51
*07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	242	1	2288	2	Y	-0-					51

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	166	1 7	1714	2 9	Y	6					8
03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	177	1	1779	2	Y	-0-					8
04	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	167	1	1712	2	Y	-0-					8
05	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	167	1	1671	2	Y	-0-					8
06	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	163	1	1587	2	Y	-0-					8
07	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	159	1	1505	2	Y	-0-					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

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

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	4			N	-0-					28
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					28
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	4			N	-0-					28
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	4			N	-0-					28
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	4			N	-0-					28
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH OPERATING, LLC 646837
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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					68
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					81
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					98
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					113
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					135
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					154
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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
02	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	100 74	1 9	1265	2	N	67					321
03	527	N	18	-0-	-509 B	-0-	15	2	3	9	N	3					324
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	10	178	1			156
05	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	17					173
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	15					188
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					188

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
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1677	2	7	9	N	6					193
03	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1284	2	2	9	N	2					195
04	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-	164	1			31
05	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	1242	2	1	9	N	1					32
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1					33
07	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1418	2	4	9	N	4					37

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
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	N	5	170	1			52
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	N	8					60
04	1590	N	1004	-0-	-586	-0-	996	2	8	9	N	7					67
05	1457	N	924	-0-	-533	-0-	917	2	7	9	N	6					73
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1273	2	10	9	N	9					82
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	N	5					87

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1222	-0-	-286	-0-	1221	2	1	9	N	1					55
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					58
04	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1158	2	2	9	N	2					60
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	N	2					62
06	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2			N	-0-					62
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	N	1					63

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) //CONT.// 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	7		-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

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

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					139
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					139
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					139
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					139
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					139
07	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	4234	X	3885	-0-	-349	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3824	-0-	-286	-0-	3823	3	1	9	N	1		1	1		-0-
05	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3518	-0-	-502	-0-	3517	3	1	9	N	1		1	1		-0-
07	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	388	-0-	-47	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	19	1	403	2	Y	34	22	1			12
							37	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					12
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					12
06	450	N	243	-0-	-207	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					12
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	1	10	1			3
							1	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

02	1218	N	1043	-0-	-175	-0-	48	1	995	2	Y	-0-					159
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	45	1	956	2	Y	81	158	1			82
							89	9									
04	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	46	1	965	2	Y	10					92
							11	9									
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	42	1	888	2	Y	55					147
							61	9									
06	1050	N	437	-0-	-613	-0-	19	1	393	2	Y	23					170
							25	9									
07	1054	N	180	-0-	-874	-0-	8	1	162	2	Y	9	152	1			27
							10	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

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

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

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

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	106	-0-	-590	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					4
03	372	N	96	-0-	-276	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					4
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					4
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					4
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					4
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					4

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	1178	-0-	-2186	-0-	93	1	1085	2	Y	-0-					6
03	3596	X	1329	-0-	-2267	-0-	100	1	1229	2	Y	-0-					6
04	3480	X	884	-0-	-2596	-0-	68	1	816	2	Y	-0-					6
05	2015	X	867	-0-	-1148	-0-	68	1	799	2	Y	-0-					6
06	1290	X	813	-0-	-477	-0-	68	1	745	2	Y	-0-					6
07	1333	X	3	-0-	-1330	-0-	3	2			Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	1292	-0-	-1898	-0-	102	1	1190	2	Y	-0-					2
03	3503	X	1220	-0-	-2283	-0-	92	1	1128	2	Y	-0-					2
04	3390	X	1071	-0-	-2319	-0-	82	1	989	2	Y	-0-					2
05	3503	X	958	-0-	-2545	-0-	76	1	882	2	Y	-0-					2
06	1560	X	647	-0-	-913	-0-	54	1	593	2	Y	-0-					2
07	1395	X	3	-0-	-1392	-0-	3	2			Y	-0-					2

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
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	179	1	2085	2	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	66	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	115	-0-	-335	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	157	-0-	-525	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	204	-0-	-456	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
02	3944	X	3790	-0-	-154	-0-	300	1	3490	2	N	-0-					28
03	4433	X	4157	-0-	-276	-0-	313	1	3844	2	N	-0-					28
04	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	314	1	3796	2	N	-0-					28
05	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	343	1	4008	2	N	-0-					28
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	333	1	3659	2	N	125					153
							138	9									
07	4247	X	13	-0-	-4234	-0-	1	1	12	2	N	-0-					153

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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	N	-0-					102
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	2	N	-0-					102
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	41	1	492	2	N	-0-					102
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	35	1	408	2	N	-0-					102
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	44	1	480	2	N	-0-					102
07	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					102

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
02	1914	N	1594	-0-	-320	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	131	1	1606	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	129	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	166	1	1942	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	128	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	3	-0-	-1733	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	1392	N	950	-0-	-442	-0-	75	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	99	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	99	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	115	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	103	1	1126	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	14	-0-	-1319	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	493	N	416	-0-	-77	-0-	33	1	383	2	N	-0-					60
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	35	1	425	2	N	-0-					60
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	2	N	-0-					60
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	2	N	-0-					60
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	N	-0-					60
07	465	N	14	-0-	-451	-0-	1	1	13	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

02	4640	X	2920	-0-	-1720	-0-	231	1	2689	2	N	-0-					27
03	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	372	1	4578	2	N	-0-					27
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	407	1	4915	2	N	-0-					27
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	438	1	5117	2	N	-0-					27
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	436	1	4792	2	N	-0-					27
07	4960	X	102	-0-	-4858	-0-	10	1	92	2	N	-0-					27

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

02	15863	X	12121	-0-	-3742	-0-	12101	2	20	9	N	18					186
03	15841	X	10007	-0-	-5834	-0-	9982	2	25	9	N	23					209
04	13710	X	8208	-0-	-5502	-0-	8200	2	8	9	N	7					216
05	13640	X	7680	-0-	-5960	-0-	7672	2	8	9	N	7					223
06	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	15218	2	6	9	N	5					228
07	12958	X	12523	-0-	-435	-0-	12517	2	6	9	N	5					233

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	144	1	3551	2	N	-0-					65
03	3968	X	3171	-0-	-797	-0-	134	1	3037	2	N	-0-					65
04	3840	X	3602	-0-	-238	-0-	155	1	3447	2	N	-0-					65
05	3968	X	3393	-0-	-575	-0-	145	1	3248	2	N	-0-					65
06	3810	X	3106	-0-	-704	-0-	151	1	2955	2	N	-0-					65
07	3937	X	3646	-0-	-291	-0-	172	1	3474	2	N	-0-					65

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

02	261	N	212	-0-	-49	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

02	2900	N	3559	-0-	659	659	3559	2			N	-0-					13
03	3100	N	6905	-0-	3805	4464	6905	2			N	-0-					13
04	3000	N	679	-0-	-2321	2143	678	2	1	9	N	1	1	8			13
05	2173	N	30	-0-	-2143	-0-	29	2	1	9	N	1					14
06	2580	X	2203	-0-	-377	-0-	2203	2			N	-0-					14
*07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	300	1	3175	2	Y	-0-					72
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	333	1	2974	2	Y	-0-					72
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	332	1	2843	2	Y	-0-					72
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	345	1	2941	2	Y	-0-					72
*06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	328	1	2239	2	Y	-0-					72
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					72

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	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
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	852	-0-	-105	-0-	75	1	777	2	Y	-0-					5
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	81	1	818	2	Y	-0-	4	1			1
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	766	2	Y	-0-					1
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	76	1	765	2	Y	-0-					1
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	75	1	727	2	Y	-0-					1
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	83	1	787	2	Y	-0-					1

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	236	-0-	236	483	236	2			N	-0-					51
03	0	W	247	-0-	247	730	247	2			N	-0-					51
04	0	W	237	-0-	237	967	237	2			N	-0-					51
05	0	W	241	-0-	241	1208	241	2			N	-0-					51
06	0	W	224	-0-	224	1432	224	2			N	-0-					51
07	0	W	218	-0-	218	1650	218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	3			N	-0-	80	1			17
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					17
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	3			N	-0-					17
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					17
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					17
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					17

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	X	286	-0-	-352	-0-	286	2			N	-0-					175
03	775	X	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					175
04	750	X	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					175
05	775	X	21	-0-	-754	-0-	15	2	6	9	N	5					180
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4256	2	235	9	N	214					394
*07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6374	2	295	9	N	268	183	1			479

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	455	-0-	-125	-0-	455	2			N	-0-					142
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					142
04	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					142
05	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					142
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					142
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					142

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1272	-0-	-1528	6002	1263	2	9	9	Y	8					19
03	3100	N	1480	-0-	-1620	4382	1461	2	19	9	Y	17	25	1			11
04	3000	N	1276	-0-	-1724	2658	1275	2	1	9	Y	1					12
05	3100	N	1308	-0-	-1792	866	1308	2			Y	-0-					12
*06	2149	N	1283	-0-	-866	-0-	1270	2	13	9	Y	12					12
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	DLQ G-10		2133	-0-	2133	2133	2111	2	22	9	Y	20					38
03	DLQ G-10		2527	-0-	2527	4660	2442	2	85	9	Y	77	79	1			36
04	DLQ G-10		2132	-0-	2132	6792	2131	2	1	9	Y	1					37
05	DLQ G-10		2185	-0-	2185	8977	2185	2			Y	-0-					37
*06	11140	X	2163	-0-	-8977	-0-	2122	2	41	9	Y	37					37
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					37

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	177	2			N	-0-					70
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					70
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	177	2	11	9	N	10					80
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	194	2	8	9	N	7					87
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	215	2	9	9	N	8					95
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	168	2	9	9	N	8					103

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
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
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					77
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					77
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					77
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					77
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					77
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					77

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
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					53
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					53
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					53
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					53
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					53
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					53

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
02	754	N	395	-0-	-359	-0-	395	2			N	-0-					77
03	806	N	92	-0-	-714	-0-	92	2			N	-0-					77
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	2			N	-0-					77
05	434	N	87	-0-	-347	-0-	87	2			N	-0-					77
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					77
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	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
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	431	2	96	9	N	87					142
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1269	2	66	9	N	60	107	1			95
04	360	N	147	-0-	-213	-0-	91	2	56	9	N	51	68	1			78
05	558	N	239	-0-	-319	-0-	200	2	39	9	N	35					113
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1202	2	81	9	N	74					187
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1345	2	79	9	N	72	148	1			111

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
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	N	34					154
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	961	2	44	9	N	40	73	1			121
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	778	2	23	9	N	21					142
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	616	2	36	9	N	33					175
06	960	N	728	-0-	-232	-0-	698	2	30	9	N	27					202
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	753	2	18	9	N	16	141	1			77

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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					67
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					67
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					67
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	N	2					69
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					69
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1	39	1			31

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

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
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					107
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					107
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					107
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					107
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					107
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					115
03	1550	N	467	-0-	-1083	-0-	448	2	19	9	N	17	81	1			51
04	1290	N	88	-0-	-1202	-0-	77	2	11	9	N	10					61
05	1643	N	859	-0-	-784	-0-	844	2	15	9	N	14					75
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	N	18					93
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1667	2	12	9	N	11	66	1			38

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	12					50
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	192	2	20	9	N	18					68
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	312	2	10	9	N	9					77
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	359	2	14	9	N	13					90
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	407	2	17	9	N	15					105
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5					110

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	N	8					73
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	N	10					83
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	200	2	13	9	N	12					95
05	1457	N	168	-0-	-1289	-0-	150	2	18	9	N	16					111
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	N	10					121
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1474	2	12	9	N	11	97	1			35

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	N	9					107
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	790	2	28	9	N	25					132
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1096	2	18	9	N	16	106	1			42
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1120	2	42	9	N	38					80
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	N	7					87
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1115	2	25	9	N	23					110

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	168	2			N	-0-					99
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					99
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					99
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					99
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					99
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					60
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					60
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					60
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					60
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					57
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					57
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					57
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					57
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					57
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					50
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					50
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					50
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					50
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					50
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					50

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

02	3161	X	3023	-0-	-138	-0-	3020	2	3	9	N	3					130
03	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3193	2	19	9	N	17	76	1			71
04	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3127	2	21	9	N	19					90
05	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3148	2	13	9	N	12					102
06	3210	X	2977	-0-	-233	-0-	2958	2	19	9	N	17					119
07	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	3028	2	12	9	N	11					130

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-	70	1			32
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					32
04	780	N	100	-0-	-680	-0-	100	3			N	-0-					32
05	806	N	100	-0-	-706	-0-	100	3			N	-0-					32
06	780	N	101	-0-	-679	-0-	101	3			N	-0-					32
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	326	3			N	-0-					72
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					72
04	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	3			N	-0-					72
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					72
06	360	N	101	-0-	-259	-0-	101	3			N	-0-					72
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					72

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					173
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					173
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					173
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					173
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					173
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					70
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					70
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					70
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					70
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					70
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	348	-0-	-87	-0-	348	2			N	-0-					37
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					37
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					37
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					37
06	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					37
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					37

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	477	2	18	9	N	16					513
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	51	2	9	9	N	8					521
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	N	30	188	1			363
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	2	9	9	N	8					371
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	781	2	29	9	N	26					397
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					397

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					306
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	981	2	24	9	N	22					115
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					135
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	N	18					153
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	845	2	24	9	N	22					175
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1081	2	17	9	N	15					190
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					190

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	N	5					116
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5	88	1			33
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					33
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	6	7			27
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1					28
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

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
02	5760	X	3368	-0-	-2392	-0-	3366	2	2	9	N	2					125
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3396	2	6	9	N	5	90	1			40
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3328	2	73	9	N	66					106
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2898	2	26	9	N	24					130
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2861	2	22	9	N	20					150
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					150

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
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	934	2	23	9	N	21					31
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1071	2	22	9	N	20					51
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	980	2	4	9	N	4					55
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	944	2	19	9	N	17					72
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1031	2	14	9	N	13					85
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					85

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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
02	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		129	-0-	129	265	129	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		102	-0-	102	367	102	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		100	-0-	100	467	100	2			Y	-0-					-0-
*06	467	N	-0-	-0-	-467	-0-					Y	-0-					-0-
*07	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2020 - P/A 07/06/20

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					116
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2	28	1			90
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					90
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	168	2	99	9	N	90					90
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					90

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	8	1			67
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	10	1			57
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					57
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					57
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	212	2	63	9	Y	57					57
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					57

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
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	113	2	14	9	Y	13	16	1			24
03	DLQ G-10		157	-0-	157	284	157	2			Y	-0-	15	1			9
04	DLQ G-10		157	-0-	157	441	157	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		174	-0-	174	615	174	2			Y	-0-					9
*06	788	N	173	-0-	-615	-0-	163	2	10	9	Y	9					9
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	X	125	-0-	-473	-0-	124	2	1	9	Y	1					14
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	118	2	22	9	Y	20					34
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	2	96	9	Y	87	85	1			36
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					36
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	102	2	40	9	Y	36					36
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	157	2	1	9	Y	1					25
03	DLQ G-10		150	-0-	150	308	149	2	1	9	Y	1					26
04	DLQ G-10		151	-0-	151	459	117	2	34	9	Y	31	40	1			17
05	DLQ G-10		115	-0-	115	574	115	2			Y	-0-					17
*06	718	N	144	-0-	-574	-0-	125	2	19	9	Y	17					17
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531	X	129	-0-	-402	-0-	79	2	50	9	Y	45	6	1			49
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	3	1			46
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					46
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					46
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	114	2	51	9	Y	46					46
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					46

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		751	-0-	751	751	751	2			Y	-0-	25	1			57
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1306	555	2			Y	-0-	17	1			40
04	DLQ G-10		545	-0-	545	1851	482	2	63	9	Y	57					97
05	DLQ G-10		955	-0-	955	2806	955	2			Y	-0-					97
*06	2900	N	967	-0-	-1933	873	860	2	107	9	Y	97					97
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	315					Y	NO RPT					97

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
02	DLQ G-10		334	-0-	334	334	333	2	1	9	Y	1					36
03	DLQ G-10		319	-0-	319	653	317	2	2	9	Y	2					38
04	DLQ G-10		250	-0-	250	903	250	2			Y	-0-	13	1			25
05	DLQ G-10		246	-0-	246	1149	246	2			Y	-0-					25
*06	1427	N	278	-0-	-1149	-0-	250	2	28	9	Y	25					25
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	124	2	1	9	Y	1					3
03	DLQ G-10		118	-0-	118	243	118	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		94	-0-	94	337	93	2	1	9	Y	1	1	1			3
05	DLQ G-10		92	-0-	92	429	92	2			Y	-0-					3
*06	534	N	105	-0-	-429	-0-	102	2	3	9	Y	3					3
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	1481	2	1	9	Y	1					21
03	DLQ G-10		1438	-0-	1438	2920	1409	2	29	9	Y	26					47
04	DLQ G-10		1139	-0-	1139	4059	1108	2	31	9	Y	28	53	1			22
05	DLQ G-10		1092	-0-	1092	5151	1092	2			Y	-0-					22
*06	2900	N	1089	-0-	-1811	3340	1065	2	24	9	Y	22					22
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	2162					Y	NO RPT					22

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3205	-0-	305	4754	3203	2	2	9	Y	2					32
03	3100	N	3078	-0-	-22	4732	3048	2	30	9	Y	27					59
04	3000	N	2538	-0-	-462	4270	2398	2	140	9	Y	127	131	1			55
05	6632	X	2362	-0-	-4270	-0-	2362	2			Y	-0-					55
*06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2287	2	61	9	Y	55					55
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					55

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4904	X	527	-0-	-4377	-0-	517	2	10	9	Y	9					18
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-	5	1			13
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					14
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					14
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	519	2	15	9	Y	14					14
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	1783	2			Y	-0-					119
03	DLQ G-10		2062	-0-	2062	3845	2062	2			Y	-0-	73	1			46
04	DLQ G-10		1803	-0-	1803	5648	1800	2	3	9	Y	3					49
05	DLQ G-10		1845	-0-	1845	7493	1845	2			Y	-0-					49
*06	2900	N	1846	-0-	-1054	6439	1792	2	54	9	Y	49					49
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	4579					Y	NO RPT					49

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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					6
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					6
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	3	1			3
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					3
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3					3
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

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
02	DLQ G-10		1518	-0-	1518	1518	1456	2	62	9	Y	56	46	1			48
03	DLQ G-10		2082	-0-	2082	3600	2024	2	58	9	Y	53	67	1			34
04	DLQ G-10		2022	-0-	2022	5622	2022	2			Y	-0-					34
05	DLQ G-10		2242	-0-	2242	7864	2242	2			Y	-0-					34
*06	2900	N	2147	-0-	-753	7111	2110	2	37	9	Y	34					34
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	5034					Y	NO RPT					34

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
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2869	2	11	9	N	10					49
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8					57
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2499	2	24	9	N	22					79
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2516	2	15	9	N	14					93
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2257	2	9	9	N	8					101
*07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2243	2	9	9	N	8					109

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
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	289	2	7	9	N	6					68
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	412	2	13	9	N	12					80
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	486	2	13	9	N	12					92
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	N	8					100
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	363	2	11	9	N	10					110
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	N	7					117

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					64
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					64
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					64
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					64
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					64
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					64

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					113
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					113
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					113
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					113
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					113
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					113

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
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1888	2	42	9	N	38					260
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1920	2	37	9	N	34	187	1			107
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1742	2	25	9	N	23					130
05	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	1883	2			N	-0-					130
06	1890	N	1630	-0-	-260	-0-	1629	2	1	9	N	1					131
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					131

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
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	713	2	99	9	Y	90					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	156	1			120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	155	1			39
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	807	2	109	9	Y	99					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	177	1			22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					23
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					23
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					23
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					23
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					23
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					23

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
02	0	N	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

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

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

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

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

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

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

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

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

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

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

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

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
03	14B	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
04	14B	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
05	14B	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
06	14B	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
07	14B	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

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

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

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

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

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

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

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

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	0 N	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

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

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

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

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

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

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

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

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

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

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

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

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

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

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

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

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	575	2			N	-0-					154
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					154
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					154
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					154
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					154
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2406	2	4	9	N	4					140
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2459	2	6	9	N	5					145
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2291	2	9	9	N	8					153
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2507	2	12	9	N	11					164
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2549	2	6	9	N	5					169
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					169

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

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

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

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

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
PERRONE WELL #: 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	352 39	1 9	327	4	N	35					260
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	245 26	1 9	140	4	N	24					284
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

02	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	20	1	899	2	N	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1184	2	N	-0-					-0-
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1014	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

02	807	N	807	-0-	-0-		-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-		-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	930	N	852	-0-	-78		-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-		-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-		-0-	987	2			N	-0-					-0-
*07	920	N	920	-0-	-0-		-0-	920	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2020

DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

02	109243 #	98327	-0-	-10916	-0-	94066	3	4261	9	N	3874	3779	1			511
03	113956 #	102017	-0-	-11939	-0-	97869	3	4148	9	N	3771	3878	1			404
04	104490 #	93980	-0-	-10510	-0-	90291	3	3689	9	N	3354	3404	1			354
05	107973 #	98014	-0-	-9959	-0-	94479	3	3535	9	N	3214	3147	1			421
06	101730 #	91815	-0-	-9915	-0-	88699	3	3116	9	N	2833	2651	1			603
07	105121 #	90344	-0-	-14777	-0-	87426	3	2918	9	N	2653	2837	1			419

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34054	R	34054	-0-	-0-	-0-	32387	3	1667	9	N	1515	1544	1			358
03	38002	R	38002	-0-	-0-	-0-	36385	3	1617	9	N	1470	1551	1			277
04	33453	R	33453	-0-	-0-	-0-	31664	3	1789	9	N	1626	1510	1			393
05	39798	R	39798	-0-	-0-	-0-	37984	3	1814	9	N	1649	1626	1			416
06	39169	R	39169	-0-	-0-	-0-	37385	3	1784	9	N	1622	1707	1			331
*07	40713	R	40713	-0-	-0-	-0-	38877	3	1836	9	N	1669	1702	1			298

TAYLOR HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

02	180873		174815	-0-	-6058	-0-	164000	3	10815	9	N	9832	9913	1			397
03	197511		195429	-0-	-2082	-0-	184667	3	10762	9	N	9784	9765	1			416
04	187972		187541	-0-	-431	-0-	177103	3	10438	9	N	9489	9708	1			197
05	230241		211794	-0-	-18447	-0-	201156	3	10638	9	N	9671	9467	1			401
06	242894		215002	-0-	-27892	-0-	205682	3	9320	9	N	8473	8233	1			641
*07	249517		221432	-0-	-28085	-0-	212150	3	9282	9	N	8438	8665	1			414

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

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					178
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					178
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					178
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					178
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					178
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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

02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					45
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					45
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1777	2	7	9	N	6					51
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	2	8	9	N	7					58
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					58
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					58

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

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	87	N	9	-0-	-78 B	-0-	8	3	1	9	Y	1	10	1			1
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	11	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	44	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	5	1			1

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	250	1	493	3	Y	11	15	1			4
							12	9									
03	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	328	1	799	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	303	1	870	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	267	1	965	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
06	1110	N	1103	-0-	-7 B	-0-	253	1	828	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
07	1209	N	934	-0-	-275 B	-0-	198	1	718	3	Y	16	12	1			10
							18	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1276	N	1247	-0-	-29 B	-0-	243	1	861	3	Y	130	161	1			46
							143	9									
03	1550	N	1390	-0-	-160 B	-0-	291	1	898	3	Y	183	175	1			54
							201	9									
04	1530	N	1213	-0-	-317 B	-0-	254	1	801	3	Y	144	118	1			80
							158	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	241	1	892	3	Y	187	224	1			43
							206	9									
06	1350	N	752	-0-	-598 B	-0-	179	1	450	3	Y	112	117	1			38
							123	9									
07	1240	N	792	-0-	-448 B	-0-	148	1	520	3	Y	113	80	1			71
							124	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

02	1450	N	924	-0-	-526 B	-0-	179	1	613	3	Y	120	176	1			39
							132	9									
03	1457	N	1228	-0-	-229 B	-0-	238	1	838	3	Y	138	138	1			39
							152	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	226	1	893	3	Y	162	93	1			108
							178	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	210	1	826	3	Y	192	260	1			40
							211	9									
06	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	242	1	1513	3	Y	300	257	1			83
							330	9									
*07	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	193	1	1414	3	Y	236	169	1			150
							260	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	4147	X	825	-0-	-3322	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3553	-0-	-880	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	1993	-0-	-1457	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2112	-0-	-1453	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	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 #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	5016	-0-	-1538	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6132	-0-	-874	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6611	-0-	-116	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5854	-0-	-284	-0-	5854	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1018	-0-	-55	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	703	-0-	-527	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	915	-0-	-315	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	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
02	1073	N	926	-0-	-147	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	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
02	1914	N	1716	-0-	-198	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1756	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
02	783	N	655	-0-	-128	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	810	N	562	-0-	-248	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	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
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	754	N	654	-0-	-100	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

02	6960	X	4027	-0-	-2933	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	3703	-0-	-3737	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	1686	-0-	-3954	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4874	-0-	-954	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
*07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

02	2349	X	2284	-0-	-65	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2382	-0-	-498	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2213	-0-	-546	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

02	1914	N	1681	-0-	-233	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

02	1537	N	1389	-0-	-148	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1244	-0-	-430	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

02	6757	X	6089	-0-	-668	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6719	-0-	-504	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
04	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6843	-0-	-147	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	1616	-0-	-5607	-0-	1616	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
02	3828	X	2568	-0-	-1260	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3188	-0-	-904	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2780	-0-	-878	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3058	-0-	-482	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	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
02	4814	X	2682	-0-	-2132	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	2257	-0-	-2889	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	1888	-0-	-2792	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	1649	-0-	-3187	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	1787	-0-	-2833	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1225	-0-	-1627	-0-	1225	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1624	N	1508	-0-	-116	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	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
02	16356	X	13783	-0-	-2573	-0-	13783	3			N	-0-					-0-
03	17484	X	17210	-0-	-274	-0-	17210	3			N	-0-					-0-
04	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17379	3			N	-0-					-0-
05	17484	X	17058	-0-	-426	-0-	17058	3			N	-0-					-0-
06	16920	X	15812	-0-	-1108	-0-	15812	3			N	-0-					-0-
07	17484	X	14530	-0-	-2954	-0-	14530	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
02	6931	X	5747	-0-	-1184	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	7175	-0-	-234	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7034	-0-	-375	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6506	-0-	-664	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	5783	-0-	-1626	-0-	5783	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

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

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1189	N	589	-0-	-600	-0-	14 1 11 9		564	2	Y	10	12	1			1
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	7 1 18 9		929	2	Y	16	15	1			2
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55 1 31 9		1239	2	Y	28	29	1			1
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21 1 15 9		703	2	Y	14					15
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	52 1 26 9		1279	2	Y	24	13	1			26
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	56 1 29 9		1211	2	Y	26	51	1			1

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	2059	X	1042	-0-	-1017	-0-	25	1	1005	2	Y	11	23	1			2
							12	9									
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	31	1	3782	2	Y	67	59	1			10
							74	9									
04	2130	X	1421	-0-	-709	-0-	60	1	1328	2	Y	30	38	1			2
							33	9									
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	95	1	3145	2	Y	62					64
							68	9									
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	104	1	2575	2	Y	49	53	1			60
							54	9									
07	2201	X	1286	-0-	-915	-0-	56	1	1202	2	Y	25	85	1			-0-
							28	9									

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
02	2378	N	1205	-0-	-1173	-0-	29	1	1158	2	Y	16	25	1			2
							18	9									
03	2325	N	1612	-0-	-713	-0-	13	1	1568	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	Y	50	52	1			2
							55	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	38	1	1260	2	Y	25					27
							28	9									
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2209	2	45	9	Y	41	23	1			45
07	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	2268	2	51	9	Y	46	89	1			2

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
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	105	1	4170	2	Y	52	4	8			124
							57	9									
03	4557	X	2711	-0-	-1846	-0-	21	1	2658	2	Y	29	138	1			15
							32	9									
04	4410	X	3871	-0-	-539	-0-	165	1	3684	2	Y	20	5	8			30
							22	9									
05	4588	X	3358	-0-	-1230	-0-	98	1	3232	2	Y	25					55
							28	9									
06	4440	X	3515	-0-	-925	-0-	135	1	3357	2	Y	21	3	8			73
							23	9									
07	4588	X	3622	-0-	-966	-0-	159	1	3429	2	Y	31	1	8			103
							34	9									

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
02	1856	X	1134	-0-	-722	-0-	27	1	1088	2	Y	17	23	1			1
							19	9									
03	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	10	1	1276	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
04	1920	X	596	-0-	-1324	-0-	25	1	558	2	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
05	1457	X	1303	-0-	-154	-0-	38	1	1239	2	Y	24					24
							26	9									
06	1410	X	724	-0-	-686	-0-	28	1	682	2	Y	13	20	1			17
							14	9									
07	1302	X	567	-0-	-735	-0-	25	1	530	2	Y	11	28	1			-0-
							12	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	71	1	2812	2	Y	25	67	1			4
							28	9									
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	31	1	3892	2	Y	73	65	1			12
							80	9									
04	3930	X	1815	-0-	-2115	-0-	76	1	1697	2	Y	38	48	1			2
							42	9									
05	4061	X	2600	-0-	-1461	-0-	75	1	2471	2	Y	49					51
							54	9									
06	3960	X	3100	-0-	-860	-0-	118	1	2920	2	Y	56	43	1			64
							62	9									
07	3999	X	2215	-0-	-1784	-0-	96	1	2071	2	Y	44	106	1			2
							48	9									

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
02	4379	X	2234	-0-	-2145	-0-	54	1	2146	2	Y	31	46	1			3
							34	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	30	1	3761	2	Y	67	60	1			10
							74	9									
04	3540	X	1711	-0-	-1829	-0-	72	1	1599	2	Y	36	44	1			2
							40	9									
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	134	1	4408	2	Y	87					89
							96	9									
06	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	141	1	3502	2	Y	67	73	1			83
							74	9									
07	3875	X	2721	-0-	-1154	-0-	118	1	2544	2	Y	54	135	1			2
							59	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2999	-0-	2999	2999	72	1	2862	2	Y	59	55	1			4
							65	9									
03	T. A.		1495	-0-	1495	4494	12	1	1452	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
04	T. A.		7914	-0-	7914	12408	332	1	7399	2	Y	166	163	1			7
							183	9									
05	T. A.		2245	-0-	2245	14653	65	1	2134	2	Y	42					49
							46	9									
06	16386	X	1733	-0-	-14653	-0-	66	1	1633	2	Y	31	41	1			39
							34	9									
07	8184	X	2849	-0-	-5335	-0-	124	1	2664	2	Y	55	94	1			-0-
							61	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	1					45
							1	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	5	37	1			13
							6	9									
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	18	1	272	3	Y	2					15
							2	9									
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					15
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	1					16
							1	9									
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					16

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

02	174	N	145	-0-	-29	-0-	9	1	136	3	N	-0-					45
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					45
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-					45
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					45
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					45
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

02	203	N	105	-0-	-98	-0-	105	3			Y	-0-					2
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					2
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					2
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					2
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	443	3			N	-0-					12
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					12
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					12
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					12
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					12
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					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
02	T. A.		332	-0-	332	332	332	3			Y	-0-					13
03	659	X	327	-0-	-332	-0-	327	3			Y	-0-					13
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					13
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					13
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					13
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	317	3	1	9	Y	1					14

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
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					36
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					36
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			Y	-0-					36
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			Y	-0-					36
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					36
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					36

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
02	2204	N	1939	-0-	-265	-0-	564	1 4 9	1371	3	N	4					46
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	621	1 6 9	1579	3	N	5					51
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	620	1 7 9	1704	3	N	6					57
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	600	1 6 9	1732	3	N	5					62
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	591	1 6 9	1789	3	N	5					67
07	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	639	1 6 9	1690	3	N	5					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	435	N	315	-0-	-120	-0-	19	1	296	3	N	-0-					57
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	-0-					57
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	839	3	N	10					67
							11	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	574	3	N	1					68
							1	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	554	3	N	5					73
							6	9									
07	713	N	479	-0-	-234	-0-	31	1	448	3	N	-0-					73

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

02	1421	N	1148	-0-	-273	-0-	1148	3			N	-0-					57
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					57
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-					57
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					57
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					57
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-					57

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

02	1769	N	1718	-0-	-51	-0-	1718	3			N	-0-					77
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					77
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1709	3	3	9	N	3					80
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	3			N	-0-					80
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2521	3	31	9	N	28					108
*07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					108

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					8
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					8
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					8
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					8
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	3	Y	30					48
							33	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					57
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	71	1	1094	3	Y	8					65
							9	9									
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	76	1	1138	3	Y	8					73
							9	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	75	1	1102	3	Y	4					77
							4	9									
07	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	77	1	1109	3	Y	5					82
							6	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2117	3	7	9	N	6					52
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	3	9	9	N	8					60
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2174	3	11	9	N	10					70
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2237	3	6	9	N	5					75
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2142	3	11	9	N	10					85
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					7
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	Y	-0-					7
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					7
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					7
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					7
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	22	1	318	3	Y	-0-					7

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
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	1395	3			N	-0-					56
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					56
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					56
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					56
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					56
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					56

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
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2470	3	24	9	N	22					77
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	3	13	9	N	12					89
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2281	3	11	9	N	10					99
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	3	2	9	N	2					101
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2092	3	3	9	N	3					104
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2335	3	11	9	N	10					114

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
02	1334	X	1221	-0-	-113	-0-	1201	3	20	9	Y	18					42
03	1426	X	1232	-0-	-194	-0-	1222	3	10	9	Y	9					51
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1551	3	7	9	Y	6					57
05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1691	3	18	9	Y	16					73
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1822	3	7	9	Y	6					79
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1755	3	9	9	Y	8					87

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
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	3	Y	13					93
							14	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	123	1	1874	3	Y	36					129
							40	9									
04	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	120	1	1851	3	Y	53	92	1			90
							58	9									
05	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	122	1	1827	3	Y	53					143
							58	9									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	123	1	1801	3	Y	41	119	1			65
							45	9									
07	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	132	1	1905	3	Y	62					127
							68	9									

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
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					4
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					4
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			Y	-0-					4
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					4
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					4
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	319	N	300	-0-	-19	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					1
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	19	1	298	3	Y	1					1
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					1
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					1
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

02	1392	N	1308	-0-	-84	-0-	78	1	1230	3	Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	89	1	1364	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	84	1	1296	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	86	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	89	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	92	1	1338	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

02	841	N	668	-0-	-173	-0-	647	3	21	9	Y	19					83
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	3	12	9	Y	11					94
04	870	N	530	-0-	-340	-0-	526	3	4	9	Y	4					98
05	713	N	475	-0-	-238	-0-	468	3	7	9	Y	6					104
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4					108
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	460	3	4	9	Y	4					112

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	3			N	-0-					25
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					25
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					25
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					25
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					25
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-

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
02	1537	N	1416	-0-	-121	-0-	85	1	1331	3	N	-0-					60
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	89	1	1360	3	N	-0-					60
04	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	84	1	1296	3	N	-0-					60
05	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	89	1	1338	3	N	-0-					60
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	3	N	-0-					60
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	95	1	1374	3	N	-0-					60

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
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	3	Y	3					74
							3	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	82	1	1246	3	Y	14	61	1			27
							15	9									
04	1500	N	1053	-0-	-447	-0-	64	1	982	3	Y	6					33
							7	9									
05	1426	N	937	-0-	-489	-0-	59	1	877	3	Y	1					34
							1	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	858	3	Y	2					36
							2	9									
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	63	1	917	3	Y	1					37
							1	9									

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
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	3	Y	-0-					60
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	82	1	1251	3	Y	-0-					60
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1245	3	Y	-0-					60
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	3	Y	-0-					60
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	82	1	1194	3	Y	-0-					60
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	87	1	1251	3	Y	-0-					60

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	83	1	202	3	N	-0-					25
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	81	1	205	3	N	-0-					25
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	63	1	172	3	N	-0-					25
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	87	1	250	3	N	-0-					25
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	69	1	209	3	N	-0-					25
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	69	1	182	3	N	-0-					25

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
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	15	1	229	3	N	1					48
							1	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	4					52
							4	9									
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	3	N	-0-					52
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	14	1	212	3	N	1					53
							1	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	4					57
							4	9									
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	159	3	N	3					60
							3	9									

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
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	N	-0-					70
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	796	3	N	2					72
							2	9									
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	49	1	754	3	N	2					74
							2	9									
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	51	1	771	3	N	3					77
							3	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	740	3	N	3					80
							3	9									
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	897	3	N	2					82
							2	9									

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
02	2233	N	2150	-0-	-83	-0-	2138	3	12	9	N	11					45
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	3	6	9	N	5					50
04	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	2242	3	17	9	N	15					65
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	3	9	9	N	8					73
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2080	3	9	9	N	8					81
07	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	2210	3	8	9	N	7					88

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					1
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	3	1	9	Y	1					2
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	3	4	9	Y	4					6
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2127	3	7	9	Y	6					12
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	3	4	9	Y	4					16
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1558	3	4	9	Y	4					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	3	N	11					108
							12	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	97	1	1477	3	N	16	84	1			40
							18	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	92	1	1426	3	N	15					55
							17	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	98	1	1473	3	N	13					68
							14	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	97	1	1413	3	N	12					80
							13	9									
07	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	101	1	1463	3	N	10					90
							11	9									

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

02	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			Y	-0-					42
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					42
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	885	3	2	9	Y	2					44
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					44
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1					45
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					14
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					14
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					14
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					14
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					14
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			Y	-0-					14

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

02	2552	X	1766	-0-	-786	-0-	1747	3	19	9	Y	17					42
03	2232	X	1532	-0-	-700	-0-	1522	3	10	9	Y	9					51
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	3	7	9	Y	6					57
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2234	3	18	9	Y	16					73
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2210	3	7	9	Y	6					79
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2235	3	9	9	Y	8					87

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

02	348	N	216	-0-	-132	-0-	10	1	206	2	N	-0-					25
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-					25
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	N	-0-					25
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	2	N	-0-					25
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					25
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	858	2	N	15			32
							17	9							
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	34	1	826	2	N	-0-			32
04	1020	N	809	-0-	-211	-0-	38	1	771	2	N	-0-			32
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	36	1	848	2	N	-0-			32
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	N	-0-			32
07	837	N	667	-0-	-170	-0-	31	1	636	2	N	-0-			32

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
02	1189	N	1083	-0-	-106	-0-	48	1	1035	2	N	-0-			63
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	N	-0-			63
04	1110	N	745	-0-	-365	-0-	35	1	710	2	N	-0-			63
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	66	1	1582	2	N	9			72
							10	9							
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	67	1	1462	2	N	-0-			72
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-			72

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
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	88	1	2016	2	N	-0-			12
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	80	1	1950	2	N	1			13
							1	9							
04	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	75	1	1536	2	N	-0-			13
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	75	1	1786	2	N	-0-			13
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	2	N	-0-			13
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	N	-0-			13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	181	1	423	3	Y	-0-			-0-
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	149	1	491	3	Y	-0-			-0-
04	810	X	309	-0-	-501	-0-	107	1	202	3	Y	-0-			-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-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
02	1334	N	251	-0-	-1083	-0-	50	1	201	2	Y	-0-			2
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	198	1	179	2	Y	-0-			2
04	780	N	18	-0-	-762	-0-	5	1	13	2	Y	-0-			2
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	551	X	518	-0-	-33	-0-	155	1	363	3	Y	-0-					9
03	589	X	285	-0-	-304	-0-	66	1	218	3	Y	1					10
							1	9									
04	570	X	96	-0-	-474	-0-	33	1	63	3	Y	-0-					10
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	273	1	639	3	Y	-0-					54
03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	338	1	1117	3	Y	5					59
							6	9									
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	529	1	999	3	Y	2					61
							2	9									
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		142	-0-	142	142	27	1	109	2	Y	5					37
							6	9									
03	188	X	46	-0-	-142	-0-	24	1	22	2	Y	-0-					37
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	Y	2					39
							2	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					39
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					39
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					39

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
02	609	X	174	-0-	-435	-0-	52	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	375	-0-	-276	-0-	87	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	220	-0-	-350	-0-	76	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

KUYKENDALL, R. E. 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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	187	1	751	2	Y	11					65
							12	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	1	25	2	Y	-0-					65
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	188	1	467	2	Y	2					67
							2	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					67

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
02	348	X	250	-0-	-98	-0-	75	1	175	3	Y	-0-					72
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	97	1	319	3	Y	1					73
							1	9									
04	810	X	228	-0-	-582	-0-	79	1	148	3	Y	1					74
							1	9									
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	55	1			20
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					20
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					20

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
02	232	X	108	-0-	-124	-0-	32	1	76	3	Y	-0-					9
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	141	1	466	3	Y	2					11
							2	9									
04	660	X	173	-0-	-487	-0-	60	1	113	3	Y	-0-					11
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-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
02	T. A.		122	-0-	122	122	24	1	98	2	Y	-0-					11
03	233	X	111	-0-	-122	-0-	58	1	53	2	Y	-0-					11
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	88	1	218	2	Y	-0-					11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					29
03	10	X	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					29
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					29
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					29
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					29

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
02	655	X	340	-0-	-315	-0-	102	1	238	3	Y	-0-					2
03	186	X	137	-0-	-49	-0-	32	1	105	3	Y	-0-					2
04	120	X	37	-0-	-83	-0-	13	1	24	3	Y	-0-					2
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	3944	X	3533	-0-	-411	-0-	3497	3	36	9	N	33					122
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4181	3	35	9	N	32					154
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4049	3	48	9	N	44	135	1			63
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4194	3	41	9	N	37					100
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4002	3	32	9	N	29					129
07	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4162	3	18	9	N	16					145

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
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					6
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	Y	-0-					6
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-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
02	754	N	72	-0-	-682	-0-	3	1	63	2	N	5					25
							6	9									
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	108	1	2643	2	N	7					32
							8	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	N	-0-					32
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	2	N	-0-					32
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	N	1					33
							1	9									
07	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	56	1	1149	2	N	-0-					33

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
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	961	2	N	5					57
							6	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	2	N	-0-					57
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	2	N	-0-					57
05	1085	N	686	-0-	-399	-0-	28	1	658	2	N	-0-					57
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	-0-					57
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	31	1	648	2	N	-0-					57

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
02	4553	X	4100	-0-	-453	-0-	183	1	3914	2	N	3					70
							3	9									
03	4867	X	3663	-0-	-1204	-0-	144	1	3517	2	N	2					72
							2	9									
04	4710	X	4287	-0-	-423	-0-	199	1	4070	2	N	16					88
							18	9									
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	209	1	4992	2	N	-0-					88
06	4470	X	4355	-0-	-115	-0-	192	1	4163	2	N	-0-					88
07	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	188	1	3862	2	N	-0-					88

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
02	551	N	233	-0-	-318	-0-	214	3	19	9	N	17					119
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3	9	N	3					122
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	3	6	9	N	5					127
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	N	7					134
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	N	5					139
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					139

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16663	X	16663	-0-		-0-	-0-		994	1	15617	3	N	47					172
									52	9									
03	17639	X	17417	-0-		-222	-0-		1067	1	16295	3	N	50	179	1			43
									55	9									
04	17070	X	16611	-0-		-459	-0-		1007	1	15558	3	N	42					85
									46	9									
05	17639	X	16552	-0-		-1087	-0-		1034	1	15472	3	N	42					127
									46	9									
06	17070	X	14898	-0-		-2172	-0-		950	1	13915	3	N	30					157
									33	9									
07	17639	X	15060	-0-		-2579	-0-		972	1	14053	3	N	32					189
									35	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16640	X	16640	-0-		-0-	-0-		1165	1	15119	3	Y	324	374	1			191
									356	9									
03	17779	X	17779	-0-		-0-	-0-		1279	1	16167	3	Y	303	357	1			137
									333	9									
04	17080	X	17080	-0-		-0-	-0-		1268	1	15511	3	Y	274	179	1			232
									301	9									
05	17585	X	17585	-0-		-0-	-0-		1346	1	15929	3	Y	282	354	1			160
									310	9									
06	16811	X	16811	-0-		-0-	-0-		1327	1	15219	3	Y	241	177	1			224
									265	9									
*07	17017	X	17017	-0-		-0-	-0-		1393	1	15360	3	Y	240	337	1	2	8	125
									264	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22323	X	22323	-0-		-0-	-0-		843	1	21161	3	Y	290	230	1			143
									319	9									
03	23338	X	23338	-0-		-0-	-0-		898	1	22126	3	Y	285	241	1			187
									314	9									
04	22431	X	22431	-0-		-0-	-0-		859	1	21201	3	Y	337	402	1			122
									371	9									
05	23066	X	23066	-0-		-0-	-0-		906	1	21820	3	Y	309	266	1			165
									340	9									
06	21924	X	21924	-0-		-0-	-0-		873	1	20722	3	Y	299	227	1			237
									329	9									
*07	22475	X	22475	-0-		-0-	-0-		907	1	21243	3	Y	295	370	1			162
									325	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21613	X	21613	-0-		-0-	-0-		821	1	20608	3	Y	167	132	1			82
									184	9									
03	22847	X	22793	-0-		-54	-0-		882	1	21732	3	Y	163	138	1			107
									179	9									
04	22110	X	21915	-0-		-195	-0-		847	1	20914	3	Y	140	197	1			50
									154	9									
05	22847	X	22586	-0-		-261	-0-		895	1	21550	3	Y	128	110	1			68
									141	9									
06	22110	X	21557	-0-		-553	-0-		866	1	20555	3	Y	124	94	1			98
									136	9									
07	22847	X	21977	-0-		-870	-0-		895	1	20948	3	Y	122	153	1			67
									134	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	2774	1	36017	3	Y	161					348
							177	9									
03	41540	X	40676	-0-	-864	-0-	2968	1	37502	3	Y	187	181	1			354
							206	9									
04	40200	X	37273	-0-	-2927	-0-	2803	1	34296	3	Y	158	362	1			150
							174	9									
05	41540	X	37073	-0-	-4467	-0-	2873	1	34006	3	Y	176					326
							194	9									
06	40200	X	34805	-0-	-5395	-0-	2778	1	31867	3	Y	145	168	1			303
							160	9									
07	41540	X	33534	-0-	-8006	-0-	2767	1	30514	3	Y	230	344	1	10	8	179
							253	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

02	49329	X	36662	-0-	-12667	-0-	36407	3	255	9	N	232	186	1			235
03	49817	X	37430	-0-	-12387	-0-	37175	3	255	9	N	232	180	1			287
04	45450	X	34115	-0-	-11335	-0-	33882	3	233	9	N	212	370	1			129
05	43338	X	32886	-0-	-10452	-0-	32644	3	242	9	N	220					349
06	39960	X	30669	-0-	-9291	-0-	30447	3	222	9	N	202	347	1			204
07	39184	X	24602	-0-	-14582	-0-	24428	3	174	9	N	158	176	1	8	8	178

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

02	1653	X	973	-0-	-680	-0-	45	1	922	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1767	X	1004	-0-	-763	-0-	45	1	948	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1710	X	144	-0-	-1566	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	290	-0-	-764	-0-	13	1	275	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

02	1508	N	1356	-0-	-152	-0-	62	1	1294	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	72	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	74	1	1290	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	64	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*06	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	64	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	63	1	1314	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

02	2668	X	2054	-0-	-614	-0-	95	1	1959	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2585	-0-	-267	-0-	127	1	2458	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	105	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1660	-0-	-572	-0-	83	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*06	2490	N	1617	-0-	-873	-0-	78	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	74	1	1533	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	160	-0-	-1551	-0-	7	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1829	X	504	-0-	-1325	-0-	24	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	X	36	-0-	-1734	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	475	-0-	-1354	-0-	23	1	450	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1770	X	147	-0-	-1623	-0-	7	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	1487	-0-	-1500	-0-	69	1	1410	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	160	1	3113	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	3000	X	2038	-0-	-962	-0-	110	1	1924	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2604	X	1850	-0-	-754	-0-	92	1	1752	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	3180	X	1828	-0-	-1352	-0-	88	1	1736	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3286	X	1324	-0-	-1962	-0-	62	1	1258	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	725	N	594	-0-	-131	-0-	27	1	567	3	Y	-0-	-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	33	1	631	3	Y	-0-	-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	34	1	586	3	Y	-0-	-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	29	1	551	3	Y	-0-	-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	-0-	-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	N	2540	-0-	-157	-0-	116	1	2404	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	2976	N	2802	-0-	-174	-0-	136	1	2644	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2760	N	2588	-0-	-172	-0-	140	1	2430	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2759	N	2428	-0-	-331	-0-	121	1	2290	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	2700	N	2516	-0-	-184	-0-	121	1	2382	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	122	1	2533	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1					50
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1335	2	9	9	Y	8					58
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	Y	10	56	1			12
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1204	2	13	9	Y	12					24
06	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1082	2	8	9	Y	7					31
07	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1062	2	7	9	Y	6					37

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					30
03	1209	X	1068	-0-	-141	-0-	1060	2	8	9	Y	7					37
04	1170	X	994	-0-	-176	-0-	985	2	9	9	Y	8	37	1			8
05	1209	X	973	-0-	-236	-0-	962	2	11	9	Y	10					18
06	1140	X	869	-0-	-271	-0-	863	2	6	9	Y	5					23
07	1116	X	907	-0-	-209	-0-	901	2	6	9	Y	5					28

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					13
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3					16
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	16	1			4
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	Y	5					9
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	472	2	3	9	Y	3					12
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	483	2	3	9	Y	3					15

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					20
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	Y	4					24
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5	24	1			5
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	574	2	7	9	Y	6					11
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	515	2	3	9	Y	3					14
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	596	2	3	9	Y	3					17

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	Y	1					45
03	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1242	2	9	9	Y	8					53
04	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1173	2	11	9	Y	10	51	1			12
05	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1116	2	12	9	Y	11					23
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1007	2	7	9	Y	6					29
07	1209	N	953	-0-	-256	-0-	947	2	6	9	Y	5					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

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

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	302	2	2	9	N	2					89
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					89
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					89
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					89
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					90
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					90

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
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			N	-0-					22
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					22
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					22
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					22
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					22
07	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					30
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					30
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					30
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	N	3					33
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	346	2	4	9	N	4					37

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					65
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					65
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					65
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					65
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					71
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					71
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1					72
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-	55	1			17
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					17
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					29
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					29
04	1110	N	934	-0-	-176	-0-	933	2	1	9	Y	1					30
05	1240	N	943	-0-	-297	-0-	935	2	8	9	Y	7					37
06	1020	N	893	-0-	-127	-0-	878	2	15	9	Y	14	36	1			15
07	961	N	854	-0-	-107	-0-	852	2	2	9	Y	2					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					19
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					19
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1077	2	1	9	Y	1					20
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1132	2	8	9	Y	7					27
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	997	2	17	9	Y	15	27	1			15
07	1116	N	863	-0-	-253	-0-	861	2	2	9	Y	2					17

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					16
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					16
04	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1543	2	1	9	Y	1					17
05	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1469	2	3	9	Y	3					20
06	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	1355	2	6	9	Y	5					25
07	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	1341	2	6	9	Y	5					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					110
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	N	1					111
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	N	14					125
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1505	2	9	9	N	8					133
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					138
07	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1437	2	37	9	N	34	127	1			45

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	N	5					124
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1296	2	7	9	N	6					130
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1280	2	6	9	N	5					135
05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1323	2	1	9	N	1					136
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					136
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1282	2	2	9	N	2					138

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1					52
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					53
04	1410	X	227	-0-	-1183	-0-	225	2	2	9	Y	2					55
05	1457	X	144	-0-	-1313	-0-	144	2			Y	-0-					55
06	1230	X	176	-0-	-1054	-0-	176	2			Y	-0-					55
07	1271	X	51	-0-	-1220	-0-	51	2			Y	-0-					55

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
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
06	T. A.		446	-0-	446	446	446	2			Y	-0-					21
07	T. A.		335	-0-	335	781	335	2			Y	-0-					21

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
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	2	4	9	Y	4					61
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					61
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	Y	9					70
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1581	2	8	9	Y	7	58	1			19
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1227	2	9	9	Y	8					27
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1453	2	3	9	Y	3					30

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
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					105
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					105
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	Y	9					114
05	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1836	2	11	9	Y	10					124
06	1950	N	7	-0-	-1943	-0-	4	2	3	9	Y	3					127
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					127

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
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					30
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					30
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					30
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					30
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					30
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					30

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
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	N	4					94
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					94
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					94
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					94
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					97
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					100

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
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1					43
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					43
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					43
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	Y	1					44
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1023	2	1	9	Y	1					45
07	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			Y	-0-					45

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2592	2	4	9	Y	4					59
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	Y	5					64
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2633	2	7	9	Y	6					70
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2620	2	23	9	Y	21					91
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2436	2	15	9	Y	14					105
*07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2313	2	10	9	Y	9					114

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					85
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					85
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					85
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	780	2			N	-0-					85
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					85
07	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					85

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	860	-0-	-184	-0-	860	2			Y	-0-					67
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					67
04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					67
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	Y	2					69
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	2	9	9	Y	8					77
07	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1362	2	4	9	Y	4					81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					12
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					12
04	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2365	2	1	9	Y	1					13
05	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2271	2	1	9	Y	1					14
06	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	2054	2	4	9	Y	4					18
07	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	2150	2	3	9	Y	3					21

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					74
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					74
04	1230	N	834	-0-	-396	-0-	834	2			Y	-0-					74
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	2	4	9	Y	4					78
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1100	2	12	9	Y	11					89
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	Y	10					99

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					24
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					24
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			Y	-0-					24
05	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2123	2			Y	-0-					24
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-	23	1			1
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					21
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					21
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	Y	1					22
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2810	2	4	9	Y	4					26
06	2310	N	2190	-0-	-120	-0-	2182	2	8	9	Y	7					33
07	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	2100	2	6	9	Y	5					38

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1					32
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					32
04	2340	N	1895	-0-	-445	-0-	1892	2	3	9	Y	3					35
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	Y	8					43
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1761	2	7	9	Y	6					49
07	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1720	2	4	9	Y	4					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					4
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					4
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					4
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1					5
06	1350	N	927	-0-	-423	-0-	927	2			Y	-0-					5
07	1395	N	721	-0-	-674	-0-	721	2			Y	-0-					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					47
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	Y	2					49

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
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	Y	2					39
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					39
04	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	1770	2	2	9	Y	2					41
05	2201	N	1895	-0-	-306	-0-	1893	2	2	9	Y	2	34	1			9
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2527	2	2	9	Y	2					11
07	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1824	2	1	9	Y	1					12

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1					60
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					60
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					60
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	2	2	9	Y	2					62
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	Y	10					72
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	Y	6					78

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					6
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					6
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					6
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					6

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1124	2	17	9	Y	15					116
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					116
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	Y	9					125
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	Y	13					138
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1348	2	12	9	Y	11					149
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1326	2	14	9	Y	13					162

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	Y	3					61
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					61
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	Y	5					66
05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			Y	-0-					66
06	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	1545	2			Y	-0-					66
07	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1553	2			Y	-0-					66

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					111
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					111
04	1500	N	311	-0-	-1189	-0-	308	2	3	9	N	3					114
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	N	2					116
06	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					116
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					116

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	Y	4					70
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					70
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1707	2	10	9	Y	9					79
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2038	2	9	9	Y	8	66	1			21
06	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1748	2	9	9	Y	8					29
*07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1850	2	3	9	Y	3					32

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	Y	16					144
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					144
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1707	2	15	9	Y	14					158
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	2	15	9	Y	14	122	1			50
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	Y	3					53
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	Y	3					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	304	2	22	9	Y	20					76
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					76
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	Y	2					78
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	Y	8					86
06	1230	N	996	-0-	-234	-0-	985	2	11	9	Y	10					96
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	782	2	2	9	Y	2					98

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					127
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2682	2	1	9	N	1					128
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2335	2	6	9	N	5					133
05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1944	2	11	9	N	10					143
06	1920	N	917	-0-	-1003	-0-	915	2	2	9	N	2					145
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	N	10					155

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					30
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					30
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					30
05	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			Y	-0-					30
06	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	2244	2			Y	-0-					30
07	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			Y	-0-					30

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		172	-0-	172	172	171	2	1	9	Y	1					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					11

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	Y	1					59
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	Y	1					60
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1883	2	7	9	Y	6					66
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2041	2	18	9	Y	16					82
06	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1672	2	11	9	Y	10					92
07	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1739	2	8	9	Y	7					99

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3140	X	2602	-0-	-538	-0-	2595	2	7	9	Y	6					111
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1735	2	18	9	Y	16					127
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					127
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					127
06	2700	X	1703	-0-	-997	-0-	1703	2			Y	-0-					127
07	2790	X	1474	-0-	-1316	-0-	1474	2			Y	-0-					127

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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					84
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					84
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					84
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1468	2	4	9	Y	4					88
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	2	11	9	Y	10					98
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1424	2	11	9	Y	10					108

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					16
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					16
04	1710	N	972	-0-	-738	-0-	972	2			N	-0-					16
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					16
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					16
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	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

02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					44
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					44
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					44
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					44
06	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	2			Y	-0-					44
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2					46

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					16
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3065	2	1	9	Y	1					17
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2485	2	2	9	Y	2					19
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2585	2	7	9	Y	6					25
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	Y	5					30
07	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	2087	2	3	9	Y	3					33

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					30
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					30
04	1560	N	980	-0-	-580	-0-	979	2	1	9	Y	1					31
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1615	2	8	9	Y	7					38
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1433	2	15	9	Y	14	37	1			15
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	Y	2					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					2
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					2
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					2
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					35
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					32
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					120
03	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3069	2	10	9	Y	9					129
04	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2995	2	3	9	Y	3					132
05	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3096	2	2	9	Y	2					134
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					134
07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	2947	2			Y	-0-					134

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2					160
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					160
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					160
05	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429	2			N	-0-					160
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					160
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					160

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					32
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					32
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					53
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					53
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2314	2	4	9	Y	4					57
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2704	2	11	9	Y	10					67
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2485	2	19	9	Y	17					84
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2609	2	18	9	Y	16					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					143
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					143
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					143
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					143
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	2			N	-0-					143
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					143

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					65
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					65
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					65
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					65
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					65
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					65

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					30
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					30
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					30
05	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-					30
06	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	2			N	-0-					30
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					145
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					145
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					145
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	483	2	22	9	N	20	50	1			115
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					115
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					115

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					232
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					232
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					232
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					232
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					232
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		839	-0-	839	839	839	2			Y	-0-					18
03	T. A.		632	-0-	632	1471	632	2			Y	-0-					18
04	T. A.		69	-0-	69	1540	69	2			Y	-0-					18
05	T. A.		36	-0-	36	1576	36	2			Y	-0-					18
06	1596	X	20	-0-	-1576	-0-	20	2			Y	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
02	T. A.		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					78
03	T. A.		106	-0-	106	161	106	2			Y	-0-					78
04	T. A.		140	-0-	140	301	140	2			Y	-0-					78
05	T. A.		115	-0-	115	416	115	2			Y	-0-					78
06	506	X	90	-0-	-416	-0-	90	2			Y	-0-					78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 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
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					116
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1656	2	10	9	N	9					125
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	N	3					128
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					128
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					130
*07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	2	2	9	N	2	2	8			130

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
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					12
03	T. A.		9	-0-	9	22	9	2			Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					12
06	32	X	10	-0-	-22	-0-	10	2			Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					61
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					61
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					61
05	527	N	261	-0-	-266	-0-	261	2			Y	-0-					61
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					61
07	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					127
03	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-					127
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					127
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					127
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					127
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					89
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					89
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					89
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					89
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					39
03	T. A.		185	-0-	185	206	185	2			Y	-0-					39
04	T. A.		789	-0-	789	995	789	2			Y	-0-					39
05	T. A.		661	-0-	661	1656	661	2			Y	-0-					39
06	1984	X	328	-0-	-1656	-0-	328	2			Y	-0-					39
07	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					10
03	T. A.		243	-0-	243	377	243	2			Y	-0-					10
04	T. A.		603	-0-	603	980	603	2			Y	-0-					10
05	T. A.		582	-0-	582	1562	582	2			Y	-0-					10
06	2052	X	490	-0-	-1562	-0-	490	2			Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					180
03	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					180
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					180
05	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					180
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					180
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1604	3	28	9	N	25	184	1			31
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1723	3	26	9	N	24					55
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1600	3	29	9	N	26					81
05	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1549	3	26	9	N	24					105
06	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	1249	3	18	9	N	16					121
07	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1299	3	30	9	N	27					148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					12
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					12
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					12
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					12
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					12
07	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			Y	-0-					12

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

02	14B2 EXT		1271	-0-	1271	5697	1271	3			N	-0-					81
03	7682	X	1985	-0-	-5697	-0-	1972	3	13	9	N	12					93
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1238	3	118	9	N	107					200
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					200
06	1920	X	1599	-0-	-321	-0-	1599	3			N	-0-					200
07	1984	X	1162	-0-	-822	-0-	1142	3	20	9	N	18	176	1			42

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

02	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					4
03	T. A.		38	-0-	38	55	38	2			Y	-0-					4
04	T. A.		82	-0-	82	137	82	2			Y	-0-					4
05	T. A.		78	-0-	78	215	78	2			Y	-0-					4
06	246	X	31	-0-	-215	-0-	31	2			Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

02	1943	N	27	-0-	-1916	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	35	-0-	-2073	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5278	-0-	2178	2178	5278	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8	-0-	8	8	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

02	522	N	519	-0-	-3	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

02	754	N	744	-0-	-10	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

02	2900	N	8591	-0-	5691	5691	8591	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4266	-0-	1166	6857	4266	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3199	-0-	199	7056	3199	3			N	-0-					-0-
05	9904	X	2848	-0-	-7056	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					1
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					1
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	Y	3					4
05	868	N	461	-0-	-407	-0-	461	3			Y	-0-					4
06	840	N	315	-0-	-525	-0-	315	3			Y	-0-					4
07	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			Y	-0-					4

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

02	522	N	497	-0-	-25	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

02	T. A.		1109	-0-	1109	1109	1090	3	19	9	Y	17	16	1			2
03	T. A.		1143	-0-	1143	2252	1124	3	19	9	Y	17	16	1			3
04	T. A.		1126	-0-	1126	3378	1111	3	15	9	Y	14	15	1			2
05	T. A.		1093	-0-	1093	4471	1076	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	5309	X	838	-0-	-4471	-0-	826	3	12	9	Y	11	12	1			2
*07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	Y	9	10	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					3
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			Y	-0-					3
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	Y	6					9
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			Y	-0-					9
06	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	3			Y	-0-					9
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					9

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
02	754	N	68	-0-	-686	-0-	68	3			Y	-0-					8
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					8
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					8
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					8
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					8
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					8

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
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					10
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			Y	-0-					10
04	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1354	3			Y	-0-					10
05	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			Y	-0-					10
06	1500	N	908	-0-	-592	-0-	908	3			Y	-0-					10
07	1395	N	487	-0-	-908	-0-	487	3			Y	-0-					10

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

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
02	522	N	417	-0-	-105	-0-	410	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	586	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	507	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	516	3	9	9	Y	8	8	1			1

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
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	6					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					58
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					58
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					58
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					58
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					58
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					20
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					20
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					20
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					20
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					20
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					2
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	607	3	17	9	Y	15					17
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					17
05	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	3			Y	-0-					17
06	600	N	203	-0-	-397	-0-	203	3			Y	-0-					17
*07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2850	3	26	9	Y	24					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	624	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	641	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	613	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	618	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	3	10	9	Y	9	9	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2196	-0-	-37	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	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
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	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
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	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
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1181	3	18	9	Y	16	15	1			2
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1146	3	17	9	Y	15	15	1			2
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1103	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1209	N	964	-0-	-245	-0-	952	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	1140	N	825	-0-	-315	-0-	824	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	1147	N	815	-0-	-332	-0-	804	3	11	9	Y	10	9	1			1

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
02	783	N	43	-0-	-740	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-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
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	3			Y	-0-					98
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					98
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-	98	1			-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	36	-0-	-167	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					160
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					160
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					160
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					160
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					160
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	778	3	55	9	Y	50	62	1			16
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	703	3	22	9	Y	20					36
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	663	3	13	9	Y	12					48
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	685	3	13	9	Y	12	38	1			22
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	Y	11					33
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	668	3	14	9	Y	13					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

02	261	N	208	-0-	-53	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	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

02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	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
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1397	-0-	-613	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1778	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
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	619	-0-	-19	-0-	608	3	11	9	Y	10					45
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			Y	-0-					45
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	578	3	10	9	Y	9					54
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	603	3	6	9	Y	5	29	1			30
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1					31
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	598	3	4	9	Y	4					35

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

02	493	N	487	-0-	-6	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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

02	435	N	430	-0-	-5	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	174	N	83	-0-	-91	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1655	-0-	-265	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					2
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					2
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					2
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					2
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					2
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

O	ALLOW		PROD	LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	464	N	378	-0-	-86	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

O	ALLOW		PROD	LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

O	ALLOW		PROD	LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	435	N	259	-0-	-176	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

O	ALLOW		PROD	LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1371	3	21	9	Y	19	18	1			3
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1279	3	18	9	Y	16	17	1			2
05	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1273	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	1350	N	1024	-0-	-326	-0-	1010	3	14	9	Y	13	14	1			2
07	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1024	3	14	9	Y	13	14	1			1

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10758 - 10980

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/31/2019

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	3			Y	-0-					1
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					1
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3					4
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					4
06	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			Y	-0-					4
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	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

02	1711	N	1680	-0-	-31	-0-	1680	3			Y	-0-					16
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			Y	-0-					16
04	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1637	3			Y	-0-					16
05	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			Y	-0-					16
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	3			Y	-0-					16
07	1705	N	392	-0-	-1313	-0-	392	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					3
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					3
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					6
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					6
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					6
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					6

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

02	1392	N	246	-0-	-1146	-0-	243	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1954	3	29	9	Y	26	22	1			4
04	1470	N	580	-0-	-890	-0-	572	3	8	9	Y	7	10	1			1
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1667	3	24	9	Y	22	19	1			4
06	1590	N	551	-0-	-1039	-0-	543	3	8	9	Y	7	10	1			1
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	Y	20	19	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

02	696	N	665	-0-	-31	-0-	653	3	12	9	Y	11					49
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					49
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12	9	Y	11					60
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	3	7	9	Y	6	32	1			34
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	604	3	1	9	Y	1					35
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	618	3	4	9	Y	4					39

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	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
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	392	3			Y	-0-					2
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					2
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	382	3	2	9	Y	2					4
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					4
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			Y	-0-					4
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					4

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
02	T. A.		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		284	-0-	284	534	284	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		272	-0-	272	806	272	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		287	-0-	287	1093	287	3			Y	-0-					-0-
06	1370	X	277	-0-	-1093	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	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
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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

02	667	N	609	-0-	-58	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

02	667	N	646	-0-	-21	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					6
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					6
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					6
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					6
06	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			Y	-0-					6
07	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5					20
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					20
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	Y	5					25
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2	13	1			14
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1					15
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	Y	1					16

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					4
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					4
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			Y	-0-					2
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					204
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	Y	3	189	1			18
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					18
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					18
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					18
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					18

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
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165	3	11	9	Y	10	15	1			3
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	183	3	7	9	Y	6					9
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2					11
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	9	1			5
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3					8
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3					11

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
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	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
02	667	N	645	-0-	-22	-0-	635	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	685	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	623	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	633	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	613	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	549	3	9	9	Y	8	8	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					4
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					4
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					4
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					4
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					4
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					11
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					11
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					11
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					11
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			Y	-0-					11
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

02	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	18	7	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	27	9	3			Y	-0-					-0-
06	29	X	2	-0-	-27	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2020

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	2030	X	1828	-0-	-202	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1812	-0-	-358	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	673	-0-	-1427	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	571	-0-	-1599	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	78	-0-	-1812	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	682	N	19	-0-	-663	-0-	19	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

02	2378	X	1950	-0-	-428	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1918	-0-	-512	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1541	-0-	-799	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	775	X	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2952	-0-	-48	28	2952	3			N	-0-					-0-
*07	3097	N	3069	-0-	-28	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

02	464	N	400	-0-	-64	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	609	N	531	-0-	-78	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

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-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2190	N	1977	-0-	-213	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1652	-0-	-358	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1863	-0-	-147	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	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
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	960	X	330	-0-	-630	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	960	X	854	-0-	-106	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	992	X	263	-0-	-729	-0-	263	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	174	N	61	-0-	-113	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	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
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	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
02	1015	N	889	-0-	-126	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	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
02	957	N	943	-0-	-14	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	291	-0-	-57	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	3			N	-0-					-0-
03	38096	X	38096	-0-	-0-	-0-	38096	3			N	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1190	-0-	-484	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1044	-0-	-576	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1035	-0-	-639	-0-	1035	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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	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
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	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
02	841	N	402	-0-	-439	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					5
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	156	3	4	9	Y	4					9
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					9
05	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	3			Y	-0-					9
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	3			Y	-0-					9
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	540	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1689	-0-	-81	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1307	-0-	-463	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1203	-0-	-533	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2921	-0-	21	21	2921	3			N	-0-					-0-
03	2501	N	2480	-0-	-21	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2262	-0-	-18	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	465	-0-	-144	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2290	-0-	-117	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2508	-0-	-42	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2020

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

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

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

02	928	N	578	-0-	-350	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					10
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	297	3	8	9	Y	7					17
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					17
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					17
06	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	3			Y	-0-					17
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

02	435	N	186	-0-	-249	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	465	N	49	-0-	-416	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

02	2059	N	1725	-0-	-334	-0-	1696	3	29	9	Y	26	26	1			3
03	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	1846	3	31	9	Y	28	27	1			4
04	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	1703	3	26	9	Y	24	25	1			3
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1727	3	26	9	Y	24	23	1			4
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1788	3	29	9	Y	26	26	1			4
07	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1748	3	28	9	Y	25	26	1			3

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03		14B2 EXT	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					11
03	3100	N	3532	-0-	432	432	3437	3	95	9	Y	86					97
04	1517	N	1085	-0-	-432	-0-	1085	3			Y	-0-					97
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					97
06	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					97
*07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1833	3	17	9	Y	15					112

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

02	377	N	313	-0-	-64	-0-	313	3			Y	-0-					4
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					4
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			Y	-0-					4
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					4
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					4
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

02	290	N	266	-0-	-24	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	181	-0-	-408	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	3			Y	-0-					1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					1
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					1
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					1
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					1
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	94	3	11	9	Y	10	8	1			2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	640	-0-	-414	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	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
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2567	3	43	9	Y	39	38	1			5
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2740	3	43	9	Y	39	38	1			6
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2611	3	39	9	Y	35	37	1			4
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2647	3	41	9	Y	37	34	1			7
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2475	3	37	9	Y	34	36	1			5
*07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2570	3	39	9	Y	35	36	1			4

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
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2523	3	42	9	Y	38	35	1			5
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2718	3	42	9	Y	38	37	1			6
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2343	3	34	9	Y	31	33	1			4
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2140	3	32	9	Y	29	28	1			5
06	2220	N	1741	-0-	-479	-0-	1715	3	26	9	Y	24	25	1			4
07	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	1885	3	28	9	Y	25	26	1			3

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
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	813	-0-	-237	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					2
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					2
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					2
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					2
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					2
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					2

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
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	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
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	748	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	684	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	623	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	694	3	11	9	Y	10	10	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					4
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					4
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					4
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					4
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					4
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					4

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
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1365	-0-	-259	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	620	-0-	-837	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	7	1			1
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	495	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	3	9	9	Y	8	9	1			1
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	553	3	10	9	Y	9	9	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

02	580	N	365	-0-	-215	-0-	359	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	968	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	498	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	957	3	13	9	Y	12	12	1			2
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	3	11	9	Y	10	11	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	2900	N	2460	-0-	-440	33	2419	3	41	9	Y	37	36	1			5
03	2255	X	2222	-0-	-33	-0-	2187	3	35	9	Y	32	32	1			5
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2212	3	34	9	Y	31	32	1			4
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2562	3	39	9	Y	35	33	1			6
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2134	3	34	9	Y	31	32	1			5
*07	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1383	3	20	9	Y	18	21	1			2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1187	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20	9	Y	18	17	1			3
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1257	3	17	9	Y	15	16	1			2
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	3	18	9	Y	16	15	1			3
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	3	12	9	Y	11	12	1			2
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	3	17	9	Y	15	15	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

02	1334	N	1271	-0-	-63	-0-	1251	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1307	3	21	9	Y	19	18	1			3
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1252	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1238	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1199	3	19	9	Y	17	17	1			3
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1235	3	18	9	Y	16	17	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1853	3	30	9	Y	27	27	1			3
03	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1225	3	20	9	Y	18	18	1			3
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1882	3	28	9	Y	25	25	1			3
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	3	30	9	Y	27	25	1			5
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1857	3	28	9	Y	25	26	1			4
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1471	3	23	9	Y	21	23	1			2

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	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

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	406	3	28	9	Y	25	51	1			8
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	3	8	9	Y	7					15
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	3	7	9	Y	6					21
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	16	1			10
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4					14
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	Y	6					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	592	-0-	-104	-0-	583	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	568	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	519	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	507	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	469	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	490	3	8	9	Y	7	7	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	336	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	353	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	351	3	6	9	Y	5	5	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3					15
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					15
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	Y	4					19
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	3	2	9	Y	2	10	1			11
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1					12
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1					13

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	3	19	9	Y	17	16	1			2
03	1023	N	834	-0-	-189	-0-	820	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1050	N	532	-0-	-518	-0-	524	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	1240	N	878	-0-	-362	-0-	865	3	13	9	Y	12	11	1			2
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	713	3	12	9	Y	11	11	1			2
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	981	3	15	9	Y	14	14	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	Y	7	6	1			1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	262	3	11	9	Y	10	8	1			2
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	441	-0-	-371	-0-	433	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	504	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	318	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	465	N	236	-0-	-229	-0-	233	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	510	N	217	-0-	-293	-0-	215	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	320	3	7	9	Y	6	5	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

02	464	N	434	-0-	-30	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

02	232	N	228	-0-	-4	-0-	225	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	207	181	1			26
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1227	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	3	20	9	Y	18	17	1			3
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1134	3	17	9	Y	15	16	1			2
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1144	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1095	3	15	9	Y	14	15	1			2
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1109	3	17	9	Y	15	15	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

02	1595	N	1093	-0-	-502	-0-	1093	3			Y	-0-					8
03	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	1534	3			Y	-0-					8
04	1980	N	1397	-0-	-583	-0-	1387	3	10	9	Y	9					17
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					17
06	1470	N	977	-0-	-493	-0-	977	3			Y	-0-					17
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	3017	3			Y	-0-					16
03	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	3			Y	-0-					16
04	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3309	3	24	9	Y	22					38
05	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	3086	3	1	9	Y	1	1	8			38
06	3720	X	2037	-0-	-1683	-0-	2037	3			Y	-0-					38
*07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			Y	-0-					38

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	870	N	612	-0-	-258	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	837	N	575	-0-	-262	-0-	575	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	4	-0-	-1316	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3256	-0-	156	156	3256	3			N	-0-					-0-
06	2235	N	2079	-0-	-156	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1682	N	1644	-0-	-38	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1126	-0-	-641	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

02	2900	N	3102	-0-	202	202	3102	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3646	-0-	546	748	3646	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3871	-0-	871	1619	3871	3			N	-0-					-0-
05	5645	X	4026	-0-	-1619	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
*07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					30
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					30
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					30
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					30
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					30
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	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

02	58	N	57	-0-	-1	-0-	53	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	3	2	9	Y	2					3
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					3
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	51	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					2
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1					3

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

02	1682	N	1595	-0-	-87	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	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

02	1131	N	1017	-0-	-114	-0-	1002	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	905	3	15	9	Y	14	14	1			2
04	1200	N	847	-0-	-353	-0-	832	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1085	N	871	-0-	-214	-0-	857	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	758	3	14	9	Y	13	13	1			2
07	868	N	701	-0-	-167	-0-	690	3	11	9	Y	10	11	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

02	4031	X	3595	-0-	-436	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3611	-0-	-698	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3473	-0-	-607	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3445	-0-	-647	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3496	-0-	-404	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	3625	X	3265	-0-	-360	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	3599	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
02	406	X	256	-0-	-150	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	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
02	2903	X	2588	-0-	-315	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2350	-0-	-230	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1773	-0-	-807	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2640	-0-	-26	-0-	2640	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
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	681	-0-	-102	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	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
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
*07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	667	N	232	-0-	-435	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	837	N	319	-0-	-518	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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
02	1160	N	934	-0-	-226	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	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
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	142	-0-	-380	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	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
02	1943	X	1619	-0-	-324	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	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
02	2117	N	989	-0-	-1128	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	748	-0-	-452	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	674	-0-	-380	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	754	N	739	-0-	-15	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	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
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	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
02	2871	X	2624	-0-	-247	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2552	-0-	-298	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	2663	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
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	588	-0-	-912	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	581	-0-	-752	-0-	581	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	330	-0-	-134	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	450	-0-	-710	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	660	N	444	-0-	-216	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2142	-0-	-91	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	853	-0-	-104	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	256	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	215	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	678	3	28	9	Y	25	22	1			4
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	3	11	9	Y	10	13	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1492	-0-	-338	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	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
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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
02	2900	N	3024	-0-	124	670	3024	3			N	-0-					-0-
03	3764	X	3094	-0-	-670	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
*07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	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
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	905	-0-	-255	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	299	-0-	-811	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	961	N	551	-0-	-410	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	960	N	108	-0-	-852	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

02	145	N	113	-0-	-32	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

02	2900	N	3616	-0-	716	1202	3616	3			N	-0-					-0-
03	5257	X	4055	-0-	-1202	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

02	1943	X	1268	-0-	-675	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1822	-0-	-255	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1824	-0-	-5	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1753	-0-	-17	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					10
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					10
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					10
05	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	3			Y	-0-					10
06	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	3			Y	-0-					10
07	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	3			Y	-0-					10

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
02	754	N	681	-0-	-73	-0-	670	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	718	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	670	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	674	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	610	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	613	3	9	9	Y	8	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	522	N	286	-0-	-236	-0-	286	3			Y	-0-					14
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					14
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					14
05	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-					14
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					14
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					14

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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1011	3	15	9	Y	14	14	1			2
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	3	11	9	Y	10	11	1			1
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	3	9	9	Y	8	9	1			1
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	3	11	9	Y	10	10	1			1

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
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1582	3	25	9	Y	23	22	1			3
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	798	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	1410	N	761	-0-	-649	-0-	751	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1601	3	24	9	Y	22	19	1			4
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1133	3	17	9	Y	15	17	1			2
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1026	3	15	9	Y	14	14	1			2

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
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	522	3	37	9	Y	34	46	1			11
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	551	3	17	9	Y	15					26
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	377	3	8	9	Y	7					33
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	594	3	11	9	Y	10	26	1			17
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	3	11	9	Y	10					27
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	589	3	12	9	Y	11					38

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
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	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
02	1537	X	1165	-0-	-372	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1454	-0-	-189	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1092	-0-	-498	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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
02	1856	N	1426	-0-	-430	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1469	-0-	-515	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	1709	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
02	377	N	313	-0-	-64	-0-	307	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	314	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	Y	8	8	1			1
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	395	3	7	9	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	3	9	9	Y	8	7	1			1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3597	-0-	-434	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3635	-0-	-953	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3536	-0-	-904	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1464	-0-	-247	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1531	-0-	-239	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	822	-0-	-759	-0-	822	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

02	1189	N	827	-0-	-362	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	686	-0-	-399	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	900	N	582	-0-	-318	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	899	N	559	-0-	-340	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	660	N	162	-0-	-498	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	589	N	6	-0-	-583	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
*07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

02	783	N	524	-0-	-259	-0-	516	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	892	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	3	13	9	Y	12	11	1			2
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	964	3	14	9	Y	13	13	1			2
07	837	N	375	-0-	-462	-0-	369	3	6	9	Y	5	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

02	1682	N	1637	-0-	-45	-0-	1637	3			Y	-0-					7
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					7
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	3	14	9	Y	13					20
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			Y	-0-					20
06	1830	N	1274	-0-	-556	-0-	1274	3			Y	-0-					20
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					20

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3342	-0-	-348	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

02	3915	X	3898	-0-	-17	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2544	-0-	-1579	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3693	-0-	-207	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3127	-0-	-893	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

02	2378	N	1508	-0-	-870	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1187	-0-	-1003	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	945	-0-	-435	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	744	N	239	-0-	-505	-0-	239	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1353	-0-	-184	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1683	-0-	-394	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1532	-0-	-121	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	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
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3033	-0-	-215	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3043	-0-	-197	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1653	N	1633	-0-	-20	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	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
02	1421	N	1137	-0-	-284	-0-	1119	3	18	9	Y	16	15	1			2
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2754	3	30	9	Y	27	25	1			4
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2315	3	24	9	Y	22	23	1			3
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2162	3	22	9	Y	20	19	1			4
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2063	3	21	9	Y	19	20	1			3
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2259	3	22	9	Y	20	21	1			2

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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	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
02	3219	X	3162	-0-	-57	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
*07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	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
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	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
02	2088	X	1640	-0-	-448	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	240	-0-	-1961	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	542	-0-	-2961	-0-	542	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
02	2668	X	2482	-0-	-186	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2173	3	36	9	Y	33	31	1			4
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2144	3	35	9	Y	32	31	1			5
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1844	3	29	9	Y	26	28	1			3
05	1984	N	1505	-0-	-479	-0-	1481	3	24	9	Y	22	21	1			4
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1883	3	30	9	Y	27	27	1			4
07	1922	N	1348	-0-	-574	-0-	1327	3	21	9	Y	19	21	1			2

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
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	2291	N	1900	-0-	-391	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1344	-0-	-816	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	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
02	3915	X	3772	-0-	-143	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2067	-0-	-183	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	2500	-0-	-1530	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3779	-0-	-121	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	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
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1227	-0-	-1053	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1311	-0-	-1045	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	1861	-0-	-1474	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2706	-0-	-859	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2139	-0-	-741	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1455	-0-	-1304	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1330	-0-	-1340	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1288	-0-	-1409	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3204	-0-	-247	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
*07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1488	-0-	-775	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2322	-0-	-251	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

02	406	N	327	-0-	-79	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

02	3016	X	2882	-0-	-134	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2445	-0-	-675	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2712	-0-	-348	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1363	N	259	-0-	-1104	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	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
02	3306	X	3188	-0-	-118	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
*07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	877	-0-	-642	-0-	877	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
02	609	N	435	-0-	-174	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	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
02	232	N	177	-0-	-55	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	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
02	2378	N	1757	-0-	-621	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1783	-0-	-697	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1632	-0-	-618	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	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
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1542	3	21	9	Y	19	19	1			2
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	3	22	9	Y	20	19	1			3
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	919	3	14	9	Y	13	14	1			2
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1287	3	18	9	Y	16	15	1			3
06	1170	N	691	-0-	-479	-0-	681	3	10	9	Y	9	11	1			1
07	961	N	134	-0-	-827	-0-	132	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

02	3045	X	2947	-0-	-98	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2035	-0-	-1115	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2372	-0-	-883	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	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
02	1769	N	1353	-0-	-416	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1383	-0-	-942	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
04	2863	N	2831	-0-	-32	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2820	-0-	-156	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2031	-0-	-1007	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1187	-0-	-583	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1186	-0-	-1046	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21547	X	20021	-0-	-1526	-0-	19695	3	326	9	Y	296	287	1			37
03	23033	X	19602	-0-	-3431	-0-	19291	3	311	9	Y	283	275	1			45
04	22290	X	8471	-0-	-13819	-0-	8344	3	127	9	Y	115	145	1			15
05	23033	X	616	-0-	-22417	-0-	607	3	9	9	Y	8	21	1			2
06	21630	X	3229	-0-	-18401	-0-	3181	3	48	9	Y	44	39	1			7
07	21390	X	9519	-0-	-11871	-0-	9378	3	141	9	Y	128	120	1			15

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11832	X	8019	-0-	-3813	-0-	7890	3	129	9	Y	117	118	1			14
03	12648	X	9135	-0-	-3513	-0-	8991	3	144	9	Y	131	124	1			21
04	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13417	3	199	9	Y	181	179	1			23
05	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16190	3	244	9	Y	222	205	1			40
06	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15423	3	231	9	Y	210	218	1			32
*07	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16082	3	233	9	Y	212	220	1			24

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18328	X	17691	-0-	-637	-0-	17407	3	284	9	Y	258	250	1			32
03	19592	X	18480	-0-	-1112	-0-	18196	3	284	9	Y	258	249	1			41
04	18960	X	17438	-0-	-1522	-0-	17189	3	249	9	Y	226	238	1			29
05	19592	X	17773	-0-	-1819	-0-	17514	3	259	9	Y	235	222	1			42
06	18570	X	14982	-0-	-3588	-0-	14744	3	238	9	Y	216	225	1			33
07	18910	X	12576	-0-	-6334	-0-	12388	3	188	9	Y	171	185	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13746	X	8690	-0-	-5056	-0-	8558	3	132	9	Y	120	116	1			15
03	10168	X	9792	-0-	-376	-0-	9657	3	135	9	Y	123	118	1			20
04	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10518	3	136	9	Y	124	128	1			16
05	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15720	3	209	9	Y	190	172	1			34
06	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19298	3	261	9	Y	237	235	1			36
*07	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	19278	3	252	9	Y	229	239	1			26

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13601	X	12687	-0-	-914	-0-	12687	3			Y	-0-					-0-
03	14539	X	13531	-0-	-1008	-0-	13531	3			Y	-0-					-0-
04	13860	X	11569	-0-	-2291	-0-	11569	3			Y	-0-					-0-
05	14198	X	13536	-0-	-662	-0-	13536	3			Y	-0-					-0-
06	13620	X	12634	-0-	-986	-0-	12634	3			Y	-0-					-0-
07	13547	X	12968	-0-	-579	-0-	12968	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10513	3	169	9	Y	154	149	1			19
03	11129	X	10935	-0-	-194	-0-	10759	3	176	9	Y	160	153	1			26
04	10770	X	10261	-0-	-509	-0-	10108	3	153	9	Y	139	147	1			18
05	11129	X	10460	-0-	-669	-0-	10306	3	154	9	Y	140	133	1			25
06	10770	X	9659	-0-	-1111	-0-	9516	3	143	9	Y	130	135	1			20
07	11129	X	8591	-0-	-2538	-0-	8468	3	123	9	Y	112	119	1			13

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7644	3	125	9	Y	114	113	1			14
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7721	3	128	9	Y	116	111	1			19
04	6360	X	6335	-0-	-25	-0-	6240	3	95	9	Y	86	94	1			11
05	6572	X	3772	-0-	-2800	-0-	3715	3	57	9	Y	52	54	1			9
06	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9264	3	140	9	Y	127	117	1			19
*07	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8551	3	124	9	Y	113	119	1			13

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
02	7830	X	7807	-0-	-23	-0-	7679	3	128	9	Y	116	113	1			14
03	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8287	3	131	9	Y	119	114	1			19
04	8100	X	7712	-0-	-388	-0-	7601	3	111	9	Y	101	107	1			13
05	8370	X	7633	-0-	-737	-0-	7521	3	112	9	Y	102	97	1			18
06	8100	X	7086	-0-	-1014	-0-	6987	3	99	9	Y	90	94	1			14
07	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	7682	3	112	9	Y	102	104	1			12

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12001	3	59	9	Y	54	42	1			48
03	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12514	3	77	9	Y	70	99	1			19
04	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11812	3	52	9	Y	47	47	1			19
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	48	44	1			23
06	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10777	3	47	9	Y	43	46	1			20
*07	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	10994	3	47	9	Y	43					63

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
02	17313	X	14432	-0-	-2881	-0-	14338	3	94	9	Y	85	95	1			57
03	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	18422	3	92	9	Y	84	93	1			48
04	17910	X	17459	-0-	-451	-0-	17386	3	73	9	Y	66	91	1			23
05	18228	X	17731	-0-	-497	-0-	17613	3	118	9	Y	107					130
06	17910	X	16718	-0-	-1192	-0-	16649	3	69	9	Y	63	140	1			53
07	18507	X	17202	-0-	-1305	-0-	17135	3	67	9	Y	61					114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	3			Y	-0-					85
03	14136	X	12674	-0-	-1462	-0-	12674	3			Y	-0-					85
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	-0-					85
05	13764	X	11887	-0-	-1877	-0-	11887	3			Y	-0-					85
06	12990	X	9951	-0-	-3039	-0-	9951	3			Y	-0-					85
07	13423	X	12015	-0-	-1408	-0-	12015	3			Y	-0-					85

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
02	14123	X	13162	-0-	-961	-0-	12910	3	252	9	Y	229	222	1			28
03	15097	X	14751	-0-	-346	-0-	14480	3	271	9	Y	246	235	1			39
04	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16145	3	224	9	Y	204	217	1			26
05	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16240	3	233	9	Y	212	200	1			38
06	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	15434	3	224	9	Y	204	211	1			31
*07	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	15098	3	212	9	Y	193	202	1			22

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
02	16878	X	16174	-0-	-704	-0-	15922	3	252	9	Y	229	222	1			28
03	18042	X	16623	-0-	-1419	-0-	16368	3	255	9	Y	232	223	1			37
04	17460	X	15907	-0-	-1553	-0-	15681	3	226	9	Y	205	216	1			26
05	17763	X	16289	-0-	-1474	-0-	16051	3	238	9	Y	216	203	1			39
06	16920	X	15633	-0-	-1287	-0-	15403	3	230	9	Y	209	216	1			32
07	17298	X	15893	-0-	-1405	-0-	15666	3	227	9	Y	206	215	1			23

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
02	15486	X	14953	-0-	-533	-0-	14712	3	241	9	Y	219	213	1			27
03	16554	X	15281	-0-	-1273	-0-	15036	3	245	9	Y	223	214	1			36
04	16020	X	14895	-0-	-1125	-0-	14674	3	221	9	Y	201	211	1			26
05	16554	X	15077	-0-	-1477	-0-	14847	3	230	9	Y	209	197	1			38
06	16020	X	14414	-0-	-1606	-0-	14201	3	213	9	Y	194	202	1			30
07	15996	X	14756	-0-	-1240	-0-	14545	3	211	9	Y	192	200	1			22

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
02	15747	X	14344	-0-	-1403	-0-	14275	3	69	9	Y	63	70	1			57
03	16833	X	15277	-0-	-1556	-0-	15186	3	91	9	Y	83	117	1			23
04	15480	X	14572	-0-	-908	-0-	14508	3	64	9	Y	58	57	1			24
05	15686	X	14916	-0-	-770	-0-	14848	3	68	9	Y	62	56	1			30
06	15180	X	14281	-0-	-899	-0-	14218	3	63	9	Y	57	60	1			27
07	15345	X	14255	-0-	-1090	-0-	14194	3	61	9	Y	55					82

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
02	16443	X	15463	-0-	-980	-0-	15209	3	254	9	Y	231	223	1			29
03	17453	X	16301	-0-	-1152	-0-	16047	3	254	9	Y	231	223	1			37
04	16890	X	15689	-0-	-1201	-0-	15461	3	228	9	Y	207	218	1			26
05	16926	X	16010	-0-	-916	-0-	15773	3	237	9	Y	215	202	1			39
06	16290	X	15264	-0-	-1026	-0-	15040	3	224	9	Y	204	212	1			31
07	16523	X	15583	-0-	-940	-0-	15360	3	223	9	Y	203	211	1			23

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12499	X	12326	-0-	-173	-0-	12261	3	65	9	Y	59	58	1			79
03	13361	X	13092	-0-	-269	-0-	13008	3	84	9	Y	76	115	1			40
04	12930	X	12630	-0-	-300	-0-	12545	3	85	9	Y	77	58	1	8	8	51
05	13361	X	12408	-0-	-953	-0-	12324	3	84	9	Y	76	58	1	14	8	55
06	12930	X	12643	-0-	-287	-0-	12556	3	87	9	Y	79	56	1	7	8	71
*07	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13312	3	58	9	Y	53	58	1	1	8	65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	21025	X	19353	-0-	-1672	-0-	19258	3	95	9	Y	86	62	1			77
03	22475	X	19543	-0-	-2932	-0-	19426	3	117	9	Y	106	154	1			29
04	21750	X	18767	-0-	-2983	-0-	18686	3	81	9	Y	74	73	1			30
05	22475	X	18942	-0-	-3533	-0-	18852	3	90	9	Y	82	73	1			39
06	21270	X	17549	-0-	-3721	-0-	17471	3	78	9	Y	71	77	1			33
07	20677	X	17618	-0-	-3059	-0-	17543	3	75	9	Y	68					101

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

02	16327	X	14266	-0-	-2061	-0-	14174	3	92	9	Y	84	87	1			56
03	16647	X	15591	-0-	-1056	-0-	15512	3	79	9	Y	72	87	1			41
04	16050	X	15338	-0-	-712	-0-	15274	3	64	9	Y	58	78	1			21
05	16058	X	15110	-0-	-948	-0-	15096	3	14	9	Y	13					34
06	15540	X	14693	-0-	-847	-0-	14632	3	61	9	Y	55	43	1			46
07	15841	X	15130	-0-	-711	-0-	15071	3	59	9	Y	54					100

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

02	18792	X	16527	-0-	-2265	-0-	16440	3	87	9	Y	79	83	1			108
03	20088	X	17033	-0-	-3055	-0-	16924	3	109	9	Y	99	155	1			52
04	19440	X	16721	-0-	-2719	-0-	16619	3	102	9	Y	93	77	1			68
05	19344	X	16654	-0-	-2690	-0-	16562	3	92	9	Y	84	78	1			74
06	18690	X	15813	-0-	-2877	-0-	15714	3	99	9	Y	90	75	1			89
07	17670	X	12912	-0-	-4758	-0-	12857	3	55	9	Y	50	73	1			66

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

02	22069	X	21381	-0-	-688	-0-	21381	3			Y	-0-					-0-
03	23312	X	22405	-0-	-907	-0-	22405	3			Y	-0-					-0-
04	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	20962	3			Y	-0-					-0-
05	22847	X	21420	-0-	-1427	-0-	21420	3			Y	-0-					-0-
06	22110	X	20518	-0-	-1592	-0-	20518	3			Y	-0-					-0-
07	22847	X	20978	-0-	-1869	-0-	20978	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

02	12528	X	9392	-0-	-3136	-0-	9344	3	48	9	N	44	47	1			61
03	11470	X	10683	-0-	-787	-0-	10615	3	68	9	N	62	91	1			32
04	11100	X	9776	-0-	-1324	-0-	9717	3	59	9	N	54	47	1			39
05	11067	X	9609	-0-	-1458	-0-	9555	3	54	9	N	49	45	1			43
06	10710	X	9662	-0-	-1048	-0-	9603	3	59	9	N	54	43	1			54
07	10695	X	8821	-0-	-1874	-0-	8782	3	39	9	N	35	45	1			44

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

02	40658	X	28934	-0-	-11724	-0-	28934	3			Y	-0-					-0-
03	36394	X	31572	-0-	-4822	-0-	31572	3			Y	-0-					-0-
04	35220	X	28306	-0-	-6914	-0-	28306	3			Y	-0-					-0-
05	35309	X	29724	-0-	-5585	-0-	29724	3			Y	-0-					-0-
06	32910	X	31839	-0-	-1071	-0-	31839	3			Y	-0-					-0-
07	31558	X	30988	-0-	-570	-0-	30988	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

02	39121	X	34083	-0-	-5038	-0-	34083	3			N	-0-					-0-
03	41819	X	35497	-0-	-6322	-0-	35497	3			N	-0-					-0-
04	38730	X	33133	-0-	-5597	-0-	33133	3			N	-0-					-0-
05	40021	X	33339	-0-	-6682	-0-	33339	3			N	-0-					-0-
06	36570	X	31505	-0-	-5065	-0-	31505	3			N	-0-					-0-
07	36425	X	31280	-0-	-5145	-0-	31280	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	310 19	1 9	604	2	Y	17	34	1			3
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	317 1	1 9	606	2	Y	1					4
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	322 1	1 9	602	2	Y	1					5
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	354	1	677	2	Y	-0-					5
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	386 7	1 9	724	2	Y	6					11
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	419 9	1 9	788	2	Y	8					19

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
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	-0-					3
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					3
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43 20	1 9	737	2	Y	18	16	1			5
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	53	1	846	2	Y	-0-					5
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	704	2	Y	1					6
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	754	2	Y	2					8

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2315	-0-	-121	-0-	135	1	2180	2	Y	-0-					5
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	150	1	2627	2	Y	4					9
							4	9									
04	2520	X	2324	-0-	-196	-0-	123	1	2104	2	Y	88	81	1	3	8	13
							97	9									
05	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	110	1	1777	2	Y	-0-					13
06	2520	X	1516	-0-	-1004	-0-	84	1	1432	2	Y	-0-					13
07	2604	X	1562	-0-	-1042	-0-	85	1	1477	2	Y	-0-					13

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4					9
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5					14
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	418	2	176	9	Y	160	150	1			24
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					24
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					24
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					24

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					6
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					6
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1436	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	2	Y	-0-					5
06	3000	N	3228	-0-	228	228	178	1	3043	2	Y	6					11
							7	9									
*07	2581	N	2353	-0-	-228	-0-	127	1	2218	2	Y	7					18
							8	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	Y	-0-					28
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					28
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	940	2	Y	-0-					28
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	Y	-0-					28
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	Y	-0-					28
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	2	Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	242	1	566	2	Y	-0-					21
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	226	1	603	2	Y	-0-					21
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	220	1	577	2	Y	22	28	1			15
							24	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	248	1	583	2	Y	4					19
							4	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	241	1	637	2	Y	4					23
							4	9									
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	299	1	791	2	Y	-0-					23

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					5
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	2	Y	-0-					5
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					4
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	44	1	744	2	Y	1					5
							1	9									
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	48	1	829	2	Y	3					8
							3	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	397	1	774	2	Y	22	49	1			4
							24	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	372	1	710	2	Y	1					5
							1	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	372	1	695	2	Y	2					7
							2	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	405	1	775	2	Y	-0-					7
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	455	1	853	2	Y	6					13
							7	9									
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	494	1	929	2	Y	10					23
							11	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					1
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					3
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					3
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	1					4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					1
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					1
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					3
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					3
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	1					4
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	2	Y	-0-					5
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	2	Y	-0-					5
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	Y	-0-					4
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	Y	2					6
							2	9									
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	2	Y	4					10
							4	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	77	1	1248	2	Y	-0-					5
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1	1345	2	Y	2					7
							2	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1191	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	75	1	1208	2	Y	-0-					6
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	2	Y	-0-					6
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1498	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	378	1	886	2	Y	-0-					29
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	347	1	927	2	Y	-0-					29
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	341	1	894	2	Y	32	39	1			22
							35	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	378	1	890	2	Y	5					27
							6	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	350	1	926	2	Y	6					33
							7	9									
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	359	1	948	2	Y	-0-					33

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		91	-0-	91	91	18	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		156	-0-	156	247	29	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					-0-
06	247	X	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	118	-0-	-1709	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
03	1953	N	953	-0-	-1000	-0-	183	1	753	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	438	1	1882	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	460	1	1987	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	484	1	2036	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
*07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	453	1	1923	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	442	1	1035	2	Y	-0-					33
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	380	1	1015	2	Y	-0-					33
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	371	1	973	2	Y	39	45	1			27
							43	9									
05	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	313	1	736	2	Y	5					32
							6	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	372	1	985	2	Y	6					38
							7	9									
07	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	367	1	969	2	Y	-0-					38

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
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	119	1	1914	2	Y	-0-					9
03	2139	X	1994	-0-	-145	-0-	108	1	1886	2	Y	-0-					9
04	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	99	1	1695	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	119	1	1908	2	Y	-0-					9
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	110	1	1869	2	Y	4					13
							4	9									
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	114	1	1993	2	Y	6					19
							7	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
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					3
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					3
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					3
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					3
07	496	N	302	-0-	-194	-0-	16	1	285	2	Y	1					4
							1	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
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	520	1	1013	2	Y	29	56	1			5
							32	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	420	1	802	2	Y	1					6
							1	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	411	1	768	2	Y	2					8
							2	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	390	1	746	2	Y	-0-					8
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	444	1	832	2	Y	7					15
							8	9									
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	462	1	870	2	Y	9					24
							10	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
02	1508	N	1493	-0-	-15	-0-	87	1	1406	2	Y	-0-					7
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	88	1	1545	2	Y	-0-					7
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	83	1	1425	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
05	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	87	1	1393	2	Y	-0-					5
06	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	78	1	1326	2	Y	2					7
							2	9									
07	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	Y	-0-					3
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					3
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	716	2	Y	-0-					2
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	2					4
							2	9									
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	919	2	Y	3					7
							3	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	428	1	1003	2	Y	-0-					38
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	665	1	1774	2	Y	-0-					38
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	631	1	1654	2	Y	49	53	1			34
							54	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	664	1	1562	2	Y	9					43
							10	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	604	1	1599	2	Y	10					53
							11	9									
*07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	613	1	1619	2	Y	-0-					53

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					1
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					1
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	10	1	165	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	496	N	146	-0-	-350	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					2
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	21	1	358	2	Y	1					3
							1	9									
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	Y	3					6
							3	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					10
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	2	Y	2					12
							2	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	107	1	1820	2	Y	51	55	1			8
							56	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	104	1	1671	2	Y	-0-					8
06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	77	1	1316	2	Y	-0-					8
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	192	1	450	2	Y	-0-					13
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	179	1	479	2	Y	-0-					13
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	177	1	463	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	195	1	460	2	Y	2					14
							2	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	173	1	459	2	Y	3					17
							3	9									
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	160	1	421	2	Y	-0-					17

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	118	-0-	-636	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	259	1	1067	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	780	N	527	-0-	-253	-0-	96	1	411	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	89	1	384	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
06	780	N	428	-0-	-352	-0-	79	1	331	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	81	1	342	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	541	1	1054	2	Y	30	43	1			5
							33	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	783	1	1496	2	Y	2					7
							2	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	725	1	1355	2	Y	4					11
							4	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	743	1	1422	2	Y	-0-					11
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	545	1	1021	2	Y	8					19
							9	9									
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	516	1	972	2	Y	10					29
							11	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	118	-0-	-1303	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	311	1	1280	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	230	1	986	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	254	1	1096	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
06	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	251	1	1057	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	287	1	1221	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					70
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	Y	2					72
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	9	Y	9	69	1			12
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					12
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	931	2	12	9	Y	11					23
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	872	2	3	9	Y	3					26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					71
03	899	N	659	-0-	-240	-0-	658	2	1	9	Y	1					72
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	886	2	7	9	Y	6	69	1			9
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					9
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	829	2	11	9	Y	10					19
07	930	N	657	-0-	-273	-0-	655	2	2	9	Y	2					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	48	-0-	-735	-0-	48	2			Y	-0-					47
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					47
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					113
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					113
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1886	2	42	9	Y	38	126	1			25
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					25
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					25
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					25

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

02	0	W	1397	-0-	1397	3187	66	1	1331	2	N	-0-					150
03	0	W	897	-0-	897	4084	44	1	853	2	N	-0-					150
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1084					N	-0-					150
05	2678	N	1594	-0-	-1084	-0-	78	1	1516	2	N	-0-					150
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1427	2	N	-0-					150
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	74	1	1437	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

02	0	W	344	-0-	344	704	16	1	328	2	N	-0-					184
03	0	W	188	-0-	188	892	9	1	179	2	N	-0-					184
04	892	N	-0-	-0-	-892	-0-					N	-0-					184
05	372	N	216	-0-	-156	-0-	11	1	205	2	N	-0-					184
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					184
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

02	0	W	1905	-0-	1905	3889	89	1	1816	2	Y	-0-					34
03	0	W	1183	-0-	1183	5072	58	1	1125	2	Y	-0-					34
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2072					Y	-0-					34
05	3100	N	2476	-0-	-624	1448	121	1	2355	2	Y	-0-					34
06	3000	N	2398	-0-	-602	846	117	1	2281	2	Y	-0-					34
*07	3100	N	2981	-0-	-119	727	147	1	2834	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1130	-0-	1130	2750	53	1	1077	2	N	-0-			20
03	0	W	884	-0-	884	3634	43	1	841	2	N	-0-			20
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	634					N	-0-			20
05	2013	N	1379	-0-	-634	-0-	67	1	1312	2	N	-0-			20
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	40	1	782	2	N	-0-			20
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	N	-0-			20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

02	0	W	422	-0-	422	1164	20	1	402	2	Y	-0-			46
03	0	W	348	-0-	348	1512	17	1	331	2	Y	-0-			46
04	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-			46
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-			46
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	2	Y	-0-			46
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	-0-			46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

02	0	W	2293	-0-	2293	4683	108	1	2185	2	N	-0-			59
03	0	W	1404	-0-	1404	6087	68	1	1336	2	N	-0-			59
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3087					N	-0-			59
05	3100	N	1722	-0-	-1378	1709	84	1	1638	2	N	-0-			59
06	3000	N	1645	-0-	-1355	354	80	1	1565	2	N	-0-			59
*07	2760	N	2406	-0-	-354	-0-	118	1	2288	2	N	-0-			59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

02	0	W	3579	-0-	3579	6917	168	1	3411	2	N	-0-			153
03	0	W	1925	-0-	1925	8842	93	1	1826	2	N	5	5	8	153
							6	9							
04	8842	X	-0-	-0-	-8842	-0-					N	-0-			153
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	148	1	2870	2	N	-0-			153
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	142	1	2772	2	N	-0-			153
*07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	140	1	2718	2	N	-0-			153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

02	0	W	2361	-0-	2361	5199	111	1	2250	2	Y	-0-			43
03	0	W	1289	-0-	1289	6488	63	1	1226	2	Y	-0-			43
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3488					Y	-0-			43
05	3100	N	3104	-0-	4	3492	152	1	2952	2	Y	-0-			43
06	3000	N	3044	-0-	44	3536	148	1	2896	2	Y	-0-			43
*07	3100	N	1689	-0-	-1411	2125	83	1	1606	2	Y	-0-			43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			Y	-0-			5
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			5
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			5
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-					1
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					8
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	Y	-0-					8
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8

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
02	0	W	3751	-0-	3751	6789	176	1	3575	2	Y	-0-					45
03	0	W	2297	-0-	2297	9086	112	1	2184	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
04	9086	X	-0-	-0-	-9086	-0-					Y	-0-					45
05	2635	X	1887	-0-	-748	-0-	92	1	1795	2	Y	-0-					45
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	172	1	3343	2	Y	-0-					45
*07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	145	1	2800	2	Y	-0-					45

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
02	0	W	817	-0-	817	2011	129	1	688	2	N	-0-					154
03	0	W	286	-0-	286	2297	49	1	235	2	N	2	2	8			154
							2	9									
04	2297	N	-0-	-0-	-2297	-0-					N	-0-					154
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	98	1	691	2	N	-0-					154
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	78	1	464	2	N	-0-					154
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					4
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	4	1	436	2	Y	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1132	-0-	1132	2527	53	1	1079	2	Y	-0-					23
03	0	W	723	-0-	723	3250	35	1	687	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	250					Y	-0-					23
05	1209	N	433	-0-	-776	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					23
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	63	1	1243	2	Y	-0-					23
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2181	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2931	-0-	-143	-0-	30	1	2901	2	Y	-0-					126
03	3379	X	1415	-0-	-1964	-0-	18	1	1397	2	Y	-0-					126
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					126
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	21	1	4712	2	Y	-0-					126
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	37	1	5528	2	Y	-0-					126
07	3131	X	2486	-0-	-645	-0-	26	1	2460	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	3275	-0-	3275	7119	154	1	3121	2	N	-0-					170
03	0	W	2194	-0-	2194	9313	107	1	2087	2	N	-0-					170
04	9313	X	-0-	-0-	-9313	-0-					N	-0-					170
05	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	166	1	3221	2	N	-0-					170
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	182	1	3539	2	N	-0-					170
*07	3503	X	2187	-0-	-1316	-0-	107	1	2080	2	N	-0-					170

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
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	Y	-0-					62
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	16	1	1859	2	Y	-0-					62
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					62
05	1395	N	326	-0-	-1069	-0-	2	1	324	2	Y	-0-					62
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	18	1	2618	2	Y	-0-					62
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	19	1	2295	2	Y	-0-					62

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
02	1479	N	483	-0-	-996	-0-	5	1	478	2	Y	-0-					30
03	1581	N	387	-0-	-1194	-0-	3	1	384	2	Y	-0-					30
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					30
05	527	N	181	-0-	-346	-0-	1	1	180	2	Y	-0-					30
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	2	Y	-0-					30
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	2	Y	-0-					30

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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					9
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	264	2	Y	-0-					9
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	2	Y	-0-					9
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	2	Y	-0-					9
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	Y	-0-					9

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
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					14
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	2	Y	-0-					14
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					14
05	434	N	265	-0-	-169	-0-	1	1	264	2	Y	-0-					14
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	2	Y	-0-					14
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	3	1	370	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
02	0	W	1002	-0-	1002	2725	47	1	955	2	Y	-0-					37
03	0	W	617	-0-	617	3342	30	1	586	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	342					Y	-0-					37
05	3015	N	2673	-0-	-342	-0-	131	1	2542	2	Y	-0-					37
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	97	1	1906	2	Y	-0-					37
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	-0-					37

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
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	18	1	1787	2	Y	-0-					57
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	15	1	1629	2	Y	-0-					57
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					57
05	1922	N	1326	-0-	-596	-0-	9	1	1317	2	Y	-0-					57
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	16	1	2414	2	Y	-0-					57
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	17	1	2017	2	Y	-0-					57

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-					84
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	18	1	1995	2	Y	-0-					84
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					84
05	2232	N	160	-0-	-2072	-0-	1	1	159	2	Y	-0-					84
06	3000	N	3342	-0-	342	342	23	1	3319	2	Y	-0-					84
*07	2696	N	2354	-0-	-342	-0-	19	1	2335	2	Y	-0-					84

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
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	14	1	1342	2	Y	-0-					19
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	10	1	1096	2	Y	-0-					19
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					19
05	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	10	1	1360	2	Y	-0-					19
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	12	1	1672	2	Y	-0-					19
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	10	1	1187	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	1	1	98	2	Y	-0-					5
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					5
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	2	Y	-0-					5
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					9
03	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					9
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	2	Y	-0-					9
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					16
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	2	Y	-0-					16
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	34	2	Y	-0-					16
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					9
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					9
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	Y	-0-					9
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					9

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
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					19
03	279	N	79	-0-	-200	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					19
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					19
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	2	Y	-0-					19
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	2	Y	-0-					19
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	Y	-0-					19

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
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					32
03	465	N	275	-0-	-190	-0-	3	1	272	2	Y	-0-					32
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					32
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	6	1	1403	2	Y	-0-					32
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	2	Y	-0-					32
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	8	1	763	2	Y	-0-					32

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
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					9
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					9
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					9
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					9
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	2	Y	-0-					9
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9

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
02	2900	N	2934	-0-	34	268	30	1	2904	2	Y	-0-					35
03	1829	N	1289	-0-	-540	-0-	17	1	1272	2	Y	-0-					35
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					35
05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	9	1	1940	2	Y	-0-					35
06	1770	X	1633	-0-	-137	-0-	11	1	1622	2	Y	-0-					35
07	1829	X	324	-0-	-1505	-0-	3	1	321	2	Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					15
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					15
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	1	1	267	2	Y	-0-					15
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	2	Y	-0-					15
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					5
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					5
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	321	2	Y	-0-					5
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

02	377	N	301	-0-	-76	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					12
03	465	N	236	-0-	-229	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					12
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					12
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	8	1	1699	2	Y	-0-					12
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	8	1	1148	2	Y	-0-					12
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	7	1	710	2	Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	Y	-0-					19
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	3	1	239	2	Y	-0-					19
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					19
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	2	Y	-0-					19
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	2	Y	-0-					19
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	12	1	1152	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	Y	-0-					5
03	403	N	218	-0-	-185	-0-	9	1	209	2	Y	-0-	2	1			3
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					3
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	539	2	Y	-0-					3
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	23	1	1081	2	Y	-0-					3
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	26	1	935	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	468	-0-	-808	-0-	14	1	454	2	Y	-0-					5
03	992	N	227	-0-	-765	-0-	9	1	218	2	Y	-0-	2	1			3
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
05	496	N	93	-0-	-403	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					3
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	Y	-0-					3
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	579	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	2	Y	-0-					16
03	1178	N	765	-0-	-413	-0-	31	1	734	2	Y	-0-	7	1			9
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					9
05	1395	N	859	-0-	-536	-0-	17	1	842	2	Y	-0-					9
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	31	1	1418	2	Y	-0-					9
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	33	1	1189	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					13
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					13
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	209	2	1	9	Y	1					14
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					14
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					15
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					15

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
02	261	N	198	-0-	-63	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					60
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					60
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					60
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					60
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					60
*07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					60

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
02	1160	N	955	-0-	-205	-0-	89	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	130	1	1411	2	Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1287	-0-	-213	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

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
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

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
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

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
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					16
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					16
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	205	2	11	9	Y	10					26
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					26
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					26
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					26

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
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	2	N	-0-					48
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	N	-0-					48
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					48
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					48
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					48
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					48

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	157	-0-	-104	-0-	11	1	146	2	N	-0-					27
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					27
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					27
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					27
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					27

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	340	-0-	-66	-0-	22	1	307	2	N	10					123
							11	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	24					147
							26	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	N	1					148
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					148
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					148
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	N	22					170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	N	-0-					40
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	26	1	445	2	N	-0-					40
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					40
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					40
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					40
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					40

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

02	435	N	425	-0-	-10	-0-	29	1	396	2	N	-0-					30
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	22	1	367	2	N	-0-					30
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					30
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					30
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-	2	1			28
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	90	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	14					127
							15	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					127
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					127
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					127
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					127
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					127

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	131	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	91	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	995	-0-	-493	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	714	-0-	-336	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

02	1363	N	616	-0-	-747	-0-	57	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	53	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	380	-0-	-829	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	63	-0-	-140	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					23
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					23
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					23
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					23
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	24	2	1	9	Y	1					24
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					24

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					29
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					29
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					29
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					29
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					29
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					29

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	522	N	485	-0-	-37	-0-	23	1	462	2	N	-0-					17
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-					17
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					17
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					17
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					17
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					17

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					15
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					15
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					15
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					15
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					15
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					15

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
02	1073	N	589	-0-	-484	-0-	40	1	549	2	N	-0-					20
03	837	N	506	-0-	-331	-0-	28	1	478	2	N	-0-					20
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					20
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					20
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					20
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

02	928	N	658	-0-	-270	-0-	45	1	613	2	Y	-0-					16
03	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	58	1	989	2	Y	-0-					16
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	Y	10					26
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					26
06	1020	N	849	-0-	-171	-0-	849	2			Y	-0-					26
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			Y	-0-					26

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

02	957	N	752	-0-	-205	-0-	70	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	67	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	501	-0-	-279	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

02	1943	N	1717	-0-	-226	-0-	158	1	1537	2	Y	20	25	1			17
							22	9									
03	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	146	1	1588	2	Y	20	25	1			12
							22	9									
04	1800	N	1491	-0-	-309	-0-	1468	2	23	9	Y	21	13	1			20
05	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	1137	2	29	9	Y	26					46
06	1710	N	1240	-0-	-470	-0-	1229	2	11	9	Y	10	27	1			29
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2405	2	28	9	Y	25	13	1			41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	148	1	1439	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	94	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2378	-0-	-29	-0-	220	1	2139	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
03	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	200	1	2176	2	Y	18	22	1			10
							20	9									
04	2760	X	1970	-0-	-790	-0-	1950	2	20	9	Y	18	11	1			17
05	2852	X	2190	-0-	-662	-0-	2166	2	24	9	Y	22					39
06	2520	X	2126	-0-	-394	-0-	2116	2	10	9	Y	9	23	1			25
07	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	2397	2	23	9	Y	21	11	1			35

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1375	-0-	-1032	-0-	127	1	1239	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
03	2666	X	1730	-0-	-936	-0-	145	1	1575	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
04	2580	X	1504	-0-	-1076	-0-	1494	2	10	9	Y	9	5	1			9
05	2666	X	1099	-0-	-1567	-0-	1087	2	12	9	Y	11					20
06	1800	X	847	-0-	-953	-0-	843	2	4	9	Y	4	11	1			13
*07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2279	2	10	9	Y	9	5	1			17

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	75	1	733	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	65	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	715	-0-	-275	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-

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
02	1798	N	1062	-0-	-736	-0-	92	1	892	2	Y	71	90	1			60
							78	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	150	1	1625	2	Y	73	91	1			42
							80	9									
04	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	1229	2	83	9	Y	75	45	1			72
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1435	2	100	9	Y	91					163
06	1800	N	1256	-0-	-544	-0-	1215	2	41	9	Y	37	96	1			104
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1716	2	95	9	Y	86	45	1			145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	210 34	1 9	2049	2	Y	31	40	1			26
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	207 36	1 9	2251	2	Y	33	40	1			19
04	1950	X	1855	-0-	-95	-0-	1819	2	36	9	Y	33	20	1			32
05	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	1624	2	44	9	Y	40					72
06	1950	X	969	-0-	-981	-0-	951	2	18	9	Y	16	42	1			46
07	2015	X	1404	-0-	-611	-0-	1362	2	42	9	Y	38	20	1			64

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	75	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	520	-0-	-350	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	519	-0-	-256	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	142 22	1 9	1382	2	Y	20	25	1			17
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	172 22	1 9	1866	2	Y	20	25	1			12
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1969	2	23	9	Y	21	13	1			20
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2125	2	29	9	Y	26					46
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	Y	10	27	1			29
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1807	2	28	9	Y	25	13	1			41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	2	Y	-0-					58
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	Y	4					62
							4	9									
04	660	N	443	-0-	-217	-0-	440	2	3	9	Y	3					65
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					65
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					66
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					66

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

02	377	N	337	-0-	-40	-0-	23	1	314	2	N	-0-					22
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					22
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					22
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					22
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					22
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					22

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	87	1	1150	2	N	-0-					43
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	119	1	1421	2	N	-0-					43
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1698	2	28	9	N	25					68
05	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					68
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					68
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					68

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

02	319	N	279	-0-	-40	-0-	23	1	227	2	Y	26	33	1			22
							29	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	26	33	1			15
							29	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	297	2	30	9	Y	27	16	1			26
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	467	2	36	9	Y	33					59
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	488	2	14	9	Y	13	34	1			38
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	627	2	33	9	Y	30	16	1			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

02	406	N	279	-0-	-127	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					54
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					54
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					54
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					54
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	185	2	2	9	Y	2					56
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					56

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	202	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	1768	-0-	-1022	-0-	149	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	1716	-0-	-864	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1825	-0-	-500	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	901	-0-	-809	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	679	-0-	-1088	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1366	2	Y	-0-					85
03	1364	X	809	-0-	-555	-0-	38	1	769	2	Y	2					87
							2	9									
04	1320	X	962	-0-	-358	-0-	945	2	17	9	Y	15					102
05	1519	X	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			Y	-0-					102
06	1470	X	1216	-0-	-254	-0-	1214	2	2	9	Y	2					104
07	1519	X	897	-0-	-622	-0-	886	2	11	9	Y	10					114

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					49
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					49
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					49
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					49
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	31	2	1	9	Y	1					50
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1827	N	1472	-0-	-355	-0-	103	1	1363	2	N	5					33
							6	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	2	N	-0-					33
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					33
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					33
06	2070	N	1421	-0-	-649	-0-	1421	2			N	-0-					33
07	2325	N	1128	-0-	-1197	-0-	1128	2			N	-0-					33

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					80
03	961	X	371	-0-	-590	-0-	17	1	346	2	Y	7					87
							8	9									
04	930	X	399	-0-	-531	-0-	399	2			Y	-0-					87
05	1054	X	554	-0-	-500	-0-	553	2	1	9	Y	1					88
06	1020	X	504	-0-	-516	-0-	496	2	8	9	Y	7					95
07	1054	X	141	-0-	-913	-0-	140	2	1	9	Y	1					96

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					43
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					43
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					43
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					43
06	420	N	85	-0-	-335	-0-	83	2	2	9	Y	2					45
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					45

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

02	1334	N	1183	-0-	-151	-0-	55	1	1128	2	Y	-0-					94
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	67	1	1382	2	Y	-0-					94
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					94
05	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2			Y	-0-					94
06	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1262	2	1	9	Y	1					95
07	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			Y	-0-					95

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

02	986	N	858	-0-	-128	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					26
03	1116	N	982	-0-	-134	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					26
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					26
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					26
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	Y	1					27
07	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	1016	2			Y	-0-					27

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

02	2088	X	749	-0-	-1339	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					73
03	2232	X	507	-0-	-1725	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					73
04	2130	X	683	-0-	-1447	-0-	683	2			Y	-0-					73
05	2139	X	294	-0-	-1845	-0-	294	2			Y	-0-					73
06	1350	X	651	-0-	-699	-0-	650	2	1	9	Y	1					74
07	806	X	460	-0-	-346	-0-	460	2			Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	N	7					57
							8	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	80	1	1363	2	N	10					67
							11	9									
04	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1345	2	7	9	N	6					73
05	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	1437	2			N	-0-					73
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-					73
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					73

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					62
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	11					73
							12	9									
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					73
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					73
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					73
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					73

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					30
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					30
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					30
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					30
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					30
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					30

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	N	-0-					85
03	1240	N	984	-0-	-256	-0-	76	1	907	2	N	1					86
							1	9									
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					86
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					86
06	960	N	823	-0-	-137	-0-	823	2			N	-0-					86
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					86

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	1745	-0-	-662	-0-	160	1	1560	2	Y	23	29	1			19
							25	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	147	1	1597	2	Y	23	29	1			13
							25	9									
04	1980	N	1711	-0-	-269	-0-	1685	2	26	9	Y	24	14	1			23
05	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1648	2	32	9	Y	29					52
06	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	1502	2	13	9	Y	12	31	1			33
07	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	1424	2	30	9	Y	27	14	1			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	999	-0-	-480	-0-	91	1	883	2	Y	23	29	1			19
							25	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	154	1	1673	2	Y	23	29	1			13
							25	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2349	2	26	9	Y	24	14	1			23
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2066	2	32	9	Y	29					52
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12	31	1			33
07	1860	N	1213	-0-	-647	-0-	1183	2	30	9	Y	27	14	1			46

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

02	2436	X	1197	-0-	-1239	-0-	111	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	136	1	1481	2	Y	-0-					-0-
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
06	1560	X	587	-0-	-973	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1392	-0-	-809	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

02	1769	X	896	-0-	-873	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					18
03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	84	1	1712	2	Y	-0-					18
04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					18
05	1209	X	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					18
06	1740	X	1697	-0-	-43	-0-	1696	2	1	9	Y	1					19
07	1798	X	1249	-0-	-549	-0-	1249	2			Y	-0-					19

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	N	-0-					85
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	N	-0-					85
04	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					85
05	775	N	468	-0-	-307	-0-	468	2			N	-0-					85
06	810	N	370	-0-	-440	-0-	370	2			N	-0-					85
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					85

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	N	-0-					38
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	50	1	844	2	N	-0-					38
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					38
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					38
06	870	N	721	-0-	-149	-0-	721	2			N	-0-					38
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	295	-0-	-314	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					41
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-					41
04	990	N	385	-0-	-605	-0-	385	2			Y	-0-					41
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					41
06	660	N	515	-0-	-145	-0-	514	2	1	9	Y	1					42
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					42

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	13	-0-	-161	-0-	1	1	12	2	N	-0-					57
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					57
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					57
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					57
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					57
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					57

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	833	-0-	-124	-0-	56	1	777	2	N	-0-					120
03	961	N	826	-0-	-135	-0-	46	1	780	2	N	-0-					120
04	840	N	604	-0-	-236	-0-	593	2	11	9	N	10					130
05	899	N	572	-0-	-327	-0-	572	2			N	-0-					130
06	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-					130
07	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					130

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	18	1	362	2	N	-0-					103
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					103
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					103
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					103
06	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					103
07	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					103

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	100	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	99	1	1081	2	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	2	N	-0-					21
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	N	-0-					21
04	750	N	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-					21
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					21
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-	1	1			20
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					20

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	451	-0-	-479	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					55
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		12	-0-	12	22	12	2			Y	-0-					28
05	14B2 EXT		2	-0-	2	24	2	2			Y	-0-					28
06	14B2 EXT		5	-0-	5	29	5	2			Y	-0-					28
07	14B2 EXT		4	-0-	4	33	4	2			Y	-0-					28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

02	1015	N	959	-0-	-56	-0-	89	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	97	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	944	-0-	-376	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	869	-0-	-154	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	632	-0-	-478	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

02	4060	X	2173	-0-	-1887	-0-	202	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	313	1	3404	2	Y	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1058	-0-	-1608	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	1662	-0-	-1938	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2413	-0-	-1307	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

02	1682	N	1469	-0-	-213	-0-	137	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	183	1	1993	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1649	-0-	-451	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1654	-0-	-446	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

02	2494	X	1992	-0-	-502	-0-	181	1	1764	2	Y	43	54	1			36
							47	9									
03	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	135	1	1468	2	Y	43	54	1			25
							47	9									
04	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	2359	2	50	9	Y	45	27	1			43
05	2790	X	2096	-0-	-694	-0-	2035	2	61	9	Y	55					98
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2259	2	24	9	Y	22	57	1			63
07	2480	X	2217	-0-	-263	-0-	2161	2	56	9	Y	51	27	1			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

02	1363	N	1360	-0-	-3	-0-	64	1	1296	2	N	-0-					92
03	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	48	1	973	2	N	-0-					92
04	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1061	2			N	-0-					92
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					92
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					92
07	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			N	-0-					92

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					9
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					9
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					9
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					9
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					9
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					9

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	2	54	9	N	49					146
03	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	1184	2			N	-0-					146
04	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1127	2	15	9	N	14					160
05	1829	N	1410	-0-	-419	-0-	1410	2			N	-0-					160
06	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					160
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1471	2	21	9	N	19					179

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

02	1508	N	1481	-0-	-27	-0-	1481	2			N	-0-					79
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					79
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					79
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					79
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					79
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
02	725	N	509	-0-	-216	-0-	508	2	1	9	Y	1					7
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	Y	2					9
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					9
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	Y	2					11
07	775	N	569	-0-	-206	-0-	568	2	1	9	Y	1					12

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
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1					16
03	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2			Y	-0-					16
04	1410	N	820	-0-	-590	-0-	818	2	2	9	Y	2					18
05	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1141	2	1	9	Y	1					19
06	1050	N	963	-0-	-87	-0-	961	2	2	9	Y	2					21
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	Y	2					23

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
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					19
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					19
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	2	4	9	Y	4					23
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	Y	2					25
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	Y	5					30
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2054	2	3	9	Y	3					33

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
02	T. A.		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					10
03	T. A.		53	-0-	53	172	53	2			Y	-0-					10
04	T. A.		327	-0-	327	499	327	2			Y	-0-					10
05	T. A.		160	-0-	160	659	160	2			Y	-0-					10
06	659	X	-0-	-0-	-659	-0-					Y	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	899	N	825	-0-	-74	-0-	824	2	1	9	Y	1					7
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					7
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	581	2	2	9	Y	2					9
05	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			Y	-0-					9
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	Y	3					12
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2					14

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
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	998	2	1	9	Y	1					14
03	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			Y	-0-					14
04	900	N	732	-0-	-168	-0-	730	2	2	9	Y	2					16
05	1054	N	306	-0-	-748	-0-	306	2			Y	-0-					16
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	582	2	2	9	Y	2					18
07	744	N	163	-0-	-581	-0-	163	2			Y	-0-					18

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
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					84
03	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			Y	-0-					84
04	3600	X	2978	-0-	-622	-0-	2978	2			Y	-0-					84
05	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2			Y	-0-					84
06	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	3510	2			Y	-0-					84
07	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2			Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					32
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-					32
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					32
05	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			Y	-0-					32
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					32
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					32

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
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-					26
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					26
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					26
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					26

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
02	319	N	299	-0-	-20	-0-	299	2			Y	-0-					3
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					4
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					4
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					5
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					5

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
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			Y	-0-					1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					1
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					2
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					2

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
02	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					281
03	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	8226	2			N	-0-					281
04	8250	X	7787	-0-	-463	-0-	7787	2			N	-0-					281
05	9021	X	7815	-0-	-1206	-0-	7815	2			N	-0-					281
06	8730	X	7738	-0-	-992	-0-	7738	2			N	-0-					281
07	9021	X	7812	-0-	-1209	-0-	7812	2			N	-0-					281

DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

02	3683 X	3554	-0-	-129	-0-	3554	2			N	-0-					74
03	3937 X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2			N	-0-					74
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3858	2	182	9	N	165	181	1			58
05	3937 X	3640	-0-	-297	-0-	3638	2	2	9	N	2					60
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3851	2	6	9	N	5					65
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					65

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	N	10					103
03	1209 N	919	-0-	-290	-0-	911	2	8	9	N	7					110
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	N	3					113
05	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1157	2	11	9	N	10					123
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	3	93	1			33
07	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	1121	2	2	9	N	2					35

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

02	638 N	456	-0-	-182	-0-	456	2			N	-0-					31
03	651 N	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					31
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					31
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					31
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	752	2	30	9	N	27					58
*07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2					60

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

02	1421 N	1362	-0-	-59	-0-	285	1	1077	2	N	-0-					17
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	161	1	1115	2	N	-0-					17
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	130	1	1131	2	N	-0-					17
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	139	1	1315	2	N	-0-					17
*06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	110	1	1275	2	N	-0-					17
*07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	110	1	1321	2	N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	109	1	696	2	Y	2					6
							2	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	Y	2					8
							2	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	Y	1					9
							1	9									
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	462	2	Y	2					11
							2	9									
07	682	N	464	-0-	-218	-0-	36	1	426	2	Y	2	9	1			4
							2	9									

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
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	103	1	766	2	N	-0-					14
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	N	-0-					14
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					14
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					14
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					14
07	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	201	1	1775	2	Y	13	34	1			15
							14	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	309	1	1977	2	Y	9					24
							10	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	226	1	1966	2	Y	7					31
							8	9									
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	177	1	1685	2	Y	2					33
							2	9									
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	136	1	1572	2	Y	7					40
							8	9									
07	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	163	1	1961	2	Y	10	33	1			17
							11	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	228	1	2008	2	Y	15	42	1			18
							17	9									
03	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	387	1	2476	2	Y	11					29
							12	9									
04	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	274	1	2382	2	Y	10					39
							11	9									
05	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	269	1	2548	2	Y	3					42
							3	9									
06	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	179	1	2076	2	Y	9					51
							10	9									
07	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	193	1	2324	2	Y	13	43	1			21
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	149	1	1314	2	Y	10	27	1			12
							11	9									
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	219	1	1400	2	Y	6					18
							7	9									
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	175	1	1525	2	Y	6					24
							7	9									
05	1643	X	1596	-0-	-47	-0-	152	1	1442	2	Y	2					26
							2	9									
06	1590	X	1433	-0-	-157	-0-	113	1	1313	2	Y	6					32
							7	9									
07	1767	X	1538	-0-	-229	-0-	117	1	1412	2	Y	8	27	1			13
							9	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					1
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					1
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					1
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	1					2
							1	9									
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1114	-0-	-162	-0-	233	1	877	2	N	4					52
							4	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	126	1	870	2	N	3					55
							3	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	99	1	858	2	N	2					57
							2	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	104	1	978	2	N	1					58
							1	9									
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	73	1	840	2	N	2					60
							2	9									
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	N	-0-					60

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
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	402	1	1514	2	N	4					52
							4	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	220	1	1525	2	N	3					55
							3	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	178	1	1549	2	N	-0-					55
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	190	1	1798	2	N	2					57
							2	9									
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	149	1	1724	2	N	-0-					57
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	152	1	1834	2	N	3					60
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	411	1	1549	2	N	-0-					27
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	N	-0-					27
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	189	1	1645	2	N	-0-					27
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	226	1	2132	2	N	-0-					27
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	164	1	1899	2	N	-0-					27
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	167	1	2011	2	N	1					28
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	445	1	1675	2	N	3					43
							3	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	247	1	1711	2	N	-0-					43
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	194	1	1690	2	N	5					48
							6	9									
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	222	1	2096	2	N	-0-					48
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	167	1	1938	2	N	-0-					48
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	174	1	2091	2	N	4					52
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	370	1	1395	2	N	-0-					27
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	206	1	1431	2	N	-0-					27
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	152	1	1321	2	N	-0-					27
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	144	1	1360	2	N	-0-					27
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	2	N	-0-					27
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	89	1	1076	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

02	1015	N	980	-0-	-35	-0-	206	1	774	2	N	-0-					30
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	115	1	793	2	N	-0-					30
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	93	1	810	2	N	-0-					30
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	N	-0-					30
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	72	1	837	2	N	-0-					30
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	116	1	439	2	N	-0-					25
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	2	N	-0-					25
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	N	-0-					25
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	617	2	N	-0-					25
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	2	N	-0-					25
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	618	2	N	-0-					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	127	1	1121	2	Y	11	31	1			13
							12	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	157	1	1000	2	Y	8					21
							9	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	103	1	903	2	Y	7					28
							8	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	177	1	1676	2	Y	2					30
							2	9									
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	132	1	1524	2	Y	6					36
							7	9									
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	140	1	1675	2	Y	9	30	1			15
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	219	1	1927	2	Y	14	41	1			17
							15	9									
03	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	327	1	2092	2	Y	10					27
							11	9									
04	2880	X	2343	-0-	-537	-0-	241	1	2093	2	Y	8					35
							9	9									
05	2449	X	2110	-0-	-339	-0-	202	1	1905	2	Y	3					38
							3	9									
06	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	167	1	1932	2	Y	8					46
							9	9									
07	2418	X	2252	-0-	-166	-0-	171	1	2069	2	Y	11	38	1			19
							12	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY	1475	-0-	1475	1475	1475	2			N	-0-					32
05	14B DENY	1206	-0-	1206	2681	1206	2			N	-0-					32
06	14B DENY	1030	-0-	1030	3711	1030	2			N	-0-					32
07	14B DENY	889	-0-	889	4600	889	2			N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.	-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

02	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	168	1	1248	2	N	-0-					27
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	33	1	1081	2	N	-0-					27
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					27
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					27
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					27
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

02	1276	N	1268	-0-	-8	-0-	151	1	1117	2	N	-0-					27
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	29	1	955	2	N	-0-					27
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					27
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					27
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
07	1302	N	973	-0-	-329	-0-	973	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 #: 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
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	800	1	3015	2	N	4					82
							4	9									
03	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	456	1	3158	2	N	2					84
							2	9									
04	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	352	1	3064	2	N	-0-					84
05	4123	X	3238	-0-	-885	-0-	309	1	2929	2	N	-0-					84
06	3960	X	3060	-0-	-900	-0-	243	1	2817	2	N	-0-					84
07	4092	X	3398	-0-	-694	-0-	260	1	3138	2	N	-0-					84

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
02	4263	X	4048	-0-	-215	-0-	848	1	3194	2	N	5					68
							6	9									
03	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	487	1	3370	2	N	-0-					68
04	4230	X	3663	-0-	-567	-0-	378	1	3283	2	N	2					70
							2	9									
05	4185	X	3673	-0-	-512	-0-	350	1	3320	2	N	3					73
							3	9									
06	4200	X	3318	-0-	-882	-0-	264	1	3054	2	N	-0-					73
07	4340	X	3671	-0-	-669	-0-	281	1	3388	2	N	2					75
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	N	18					70
							20	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	N	-0-					70
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5					75
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	N	7					82
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3					85
07	899	N	710	-0-	-189	-0-	706	2	4	9	N	4					89

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
02	3625	X	3382	-0-	-243	-0-	709	1	2672	2	N	1					28
							1	9									
03	3875	X	3234	-0-	-641	-0-	408	1	2826	2	N	-0-					28
04	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	325	1	2830	2	N	2					30
							2	9									
05	3875	X	3456	-0-	-419	-0-	330	1	3124	2	N	2					32
							2	9									
06	3750	X	3182	-0-	-568	-0-	253	1	2929	2	N	-0-					32
07	3627	X	3465	-0-	-162	-0-	265	1	3197	2	N	3					35
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	943	1	3552	2	N	5					32
							6	9									
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	540	1	3739	2	N	3					35
							3	9									
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	416	1	3614	2	N	5					40
							6	9									
05	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	332	1	3148	2	N	2					42
							2	9									
06	3780	X	3213	-0-	-567	-0-	255	1	2957	2	N	1					43
							1	9									
07	3906	X	3429	-0-	-477	-0-	263	1	3164	2	N	2					45
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	408	1	1537	2	N	4					77
							4	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	N	-0-					77
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1460	2	N	5					82
							6	9									
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	196	1	1857	2	N	2					84
							2	9									
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	167	1	1936	2	N	1					85
							1	9									
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	172	1	2079	2	N	4					89
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	277	1	2444	2	N	-0-					65
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	365	1	2335	2	N	-0-					65
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	289	1	2514	2	N	-0-					65
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	222	1	2100	2	N	-0-					65
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	182	1	2106	2	N	-0-					65
07	2883	N	2275	-0-	-608	-0-	174	1	2101	2	N	-0-					65

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
02	4002	X	3891	-0-	-111	-0-	396	1	3489	2	N	5					43
							6	9									
03	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	556	1	3553	2	N	4					47
							4	9									
04	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	406	1	3535	2	N	3					50
							3	9									
05	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	379	1	3588	2	N	3					53
							3	9									
06	4080	X	3561	-0-	-519	-0-	283	1	3276	2	N	2					55
							2	9									
07	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	292	1	3515	2	N	7					62
							8	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1351	-0-	-157	-0-	138	1	1213	2	N	-0-					67
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	2	N	-0-					67
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	2	N	-0-					67
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	217	1	2052	2	N	-0-					67
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	163	1	1883	2	N	-0-					67
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	175	1	2115	2	N	-0-					67

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
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	287	1	2525	2	N	-0-					30
03	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	372	1	2375	2	N	-0-					30
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	315	1	2745	2	N	-0-					30
05	3503	X	2506	-0-	-997	-0-	239	1	2267	2	N	-0-					30
06	3390	X	2454	-0-	-936	-0-	195	1	2259	2	N	-0-					30
07	3162	X	2427	-0-	-735	-0-	186	1	2241	2	N	-0-					30

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
02	3886	X	3064	-0-	-822	-0-	312	1	2752	2	N	-0-					27
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	649	1	4145	2	N	-0-					27
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	443	1	3858	2	N	-0-					27
05	4061	X	3247	-0-	-814	-0-	310	1	2937	2	N	-0-					27
06	3930	X	3078	-0-	-852	-0-	245	1	2833	2	N	-0-					27
07	4154	X	3210	-0-	-944	-0-	246	1	2964	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
02	1189	N	1051	-0-	-138	-0-	125	1	926	2	N	-0-					28
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	829	2	N	-0-					28
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					28
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					28
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					28
07	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					28

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
02	2059	N	1778	-0-	-281	-0-	372	1	1404	2	N	2					50
							2	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	201	1	1393	2	N	2					52
							2	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	N	-0-					52
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	166	1	1569	2	N	-0-					52
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	124	1	1434	2	N	-0-					52
07	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	121	1	1449	2	N	-0-					52

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
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	734	1	2767	2	N	-0-					27
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	436	1	3014	2	N	-0-					27
04	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	319	1	2783	2	N	-0-					27
05	3224	X	2681	-0-	-543	-0-	256	1	2425	2	N	-0-					27
06	3120	X	2421	-0-	-699	-0-	192	1	2229	2	N	-0-					27
07	3224	X	2651	-0-	-573	-0-	203	1	2448	2	N	-0-					27

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
02	1914	X	1336	-0-	-578	-0-	136	1	1200	2	N	-0-					27
03	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	219	1	1400	2	N	-0-					27
04	1980	X	1564	-0-	-416	-0-	162	1	1402	2	N	-0-					27
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	235	1	2225	2	N	-0-					27
*06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	175	1	2035	2	N	-0-					27
*07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2215	2	N	-0-					27

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
02	2929	X	2693	-0-	-236	-0-	274	1	2413	2	N	5					40
							6	9									
03	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	385	1	2462	2	N	2					42
							2	9									
04	3030	X	2373	-0-	-657	-0-	245	1	2127	2	N	1					43
							1	9									
05	3069	X	2328	-0-	-741	-0-	222	1	2104	2	N	2					45
							2	9									
06	2970	X	2108	-0-	-862	-0-	168	1	1938	2	N	2					47
							2	9									
07	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	192	1	2307	2	N	1					48
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	221	1	1636	2	N	-0-					27
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	2	N	-0-					27
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					27
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	N	3					30
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	N	2					32
07	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					32

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
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	264	1	1957	2	N	-0-					27
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					27
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					27
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					27
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					27
07	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2061	2			N	-0-					27

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
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	N	-0-					40
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	525	2	N	-0-					40
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	N	7					47
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5					52
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	588	2	7	9	N	6					58
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	604	2	6	9	N	5					63

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
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	219	1	1626	2	N	17					57
							19	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1498	2	N	5					62
							6	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					62
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	N	6					68
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1533	2	8	9	N	7					75
07	1953	N	1352	-0-	-601	-0-	1352	2			N	-0-					75

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
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	178	1	1318	2	N	4					72
							4	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	47	1	1530	2	N	1					73
							1	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					73
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	2	6	9	N	5					78
*06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1889	2	4	9	N	4					82
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3					85

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
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	984	1	3707	2	N	9					62
							10	9									
03	4991	X	4597	-0-	-394	-0-	579	1	4009	2	N	8					70
							9	9									
04	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	463	1	4024	2	N	8					78
							9	9									
05	4991	X	4032	-0-	-959	-0-	385	1	3645	2	N	2					80
							2	9									
06	4830	X	3773	-0-	-1057	-0-	300	1	3473	2	N	-0-					80
07	4991	X	3679	-0-	-1312	-0-	282	1	3397	2	N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	839	1	3162	2	N	7			60
							8	9							
03	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	488	1	3384	2	N	3			63
							3	9							
04	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	379	1	3295	2	N	4			67
							4	9							
05	4061	X	3407	-0-	-654	-0-	325	1	3079	2	N	3			70
							3	9							
06	3930	X	2849	-0-	-1081	-0-	227	1	2620	2	N	2			72
							2	9							
07	4061	X	3128	-0-	-933	-0-	239	1	2883	2	N	5			77
							6	9							

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

02	2900	N	3358	-0-	458	458	704	1	2654	2	N	-0-			62
03	3100	N	3399	-0-	299	757	429	1	2970	2	N	-0-			62
04	3897	X	3140	-0-	-757	-0-	324	1	2816	2	N	-0-			62
05	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	268	1	2541	2	N	-0-			62
06	2910	X	2459	-0-	-451	-0-	196	1	2263	2	N	-0-			62
07	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	187	1	2244	2	N	-0-			62

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

02	1682	N	1442	-0-	-240	-0-	302	1	1137	2	N	3			35
							3	9							
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	160	1	1109	2	N	7			42
							8	9							
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	125	1	1084	2	N	-0-			42
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	131	1	1240	2	N	-0-			42
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	90	1	1040	2	N	-0-			42
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	94	1	1132	2	N	1			43
							1	9							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B DENY	339	-0-	339	339	33	1	306	2	N	-0-			47
06	14B DENY	255	-0-	255	594	20	1	235	2	N	-0-			47
07	14B DENY	246	-0-	246	840	19	1	227	2	N	-0-			47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

02	1827	N	1797	-0-	-30	-0-	183	1	1614	2	N	-0-			68
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	258	1	1650	2	N	-0-			68
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	N	-0-			68
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	179	1	1699	2	N	-0-			68
*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	132	1	1525	2	N	-0-			68
*07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	148	1	1774	2	N	-0-			68

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
02	2146	N	2134	-0-	-12	-0-	446	1	1681	2	N	6					78
							7	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	246	1	1706	2	N	2					80
							2	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	198	1	1723	2	N	2					82
							2	9									
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	213	1	2022	2	N	2					84
							2	9									
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	163	1	1893	2	N	1					85
							1	9									
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	167	1	2010	2	N	4					89
							4	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
02	2929	X	2863	-0-	-66	-0-	292	1	2571	2	N	-0-					82
03	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	414	1	2645	2	N	-0-					82
04	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	301	1	2620	2	N	2					84
							2	9									
05	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	277	1	2622	2	N	1					85
							1	9									
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	222	1	2572	2	N	2					87
							2	9									
07	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	206	1	2488	2	N	2					89
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2731	-0-	-53	-0-	278	1	2447	2	N	5					37
							6	9									
03	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	388	1	2481	2	N	3					40
							3	9									
04	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	263	1	2288	2	N	2					42
							2	9									
05	3348	X	2423	-0-	-925	-0-	231	1	2192	2	N	-0-					42
06	3240	X	2713	-0-	-527	-0-	215	1	2498	2	N	-0-					42
07	2914	X	2007	-0-	-907	-0-	153	1	1851	2	N	3					45
							3	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
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	N	-0-					27
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	701	2	N	-0-					27
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					27
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	730	2	3	9	N	3					30
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	2	9	9	N	8					38
07	1023	N	752	-0-	-271	-0-	748	2	4	9	N	4					42

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
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
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					84
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					84
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					84
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					84
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					84
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	4			N	-0-					54
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					54
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-					54
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					54
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	4			N	-0-					54
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					54

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
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					15
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					15
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					15
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					15
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					15
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	224	2	9	9	Y	8					23

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
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	Y	3					46
03	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	2041	2	2	9	Y	2					48
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2341	2	1	9	Y	1					49
05	2263	X	1909	-0-	-354	-0-	1908	2	1	9	Y	1					50
06	2250	X	1838	-0-	-412	-0-	1835	2	3	9	Y	3					53
07	2418	X	1788	-0-	-630	-0-	1786	2	2	9	Y	2					55

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
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					317
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					317
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					317
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					317
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					317
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					317

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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	654	2	21	9	Y	19					25
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	938	2	18	9	Y	16					41
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	839	2	21	9	Y	19	45	1			15
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					15
06	930	N	616	-0-	-314	-0-	591	2	25	9	Y	23					38
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	933	2	14	9	Y	13					51

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
02	3393	X	519	-0-	-2874	-0-	519	2			Y	-0-					45
03	930	X	813	-0-	-117	-0-	813	2			Y	-0-					45
04	900	X	571	-0-	-329	-0-	571	2			Y	-0-					45
05	775	X	541	-0-	-234	-0-	541	2			Y	-0-					45
06	780	X	468	-0-	-312	-0-	468	2			Y	-0-					45
07	806	X	750	-0-	-56	-0-	722	2	28	9	Y	25					70

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
02	754	X	473	-0-	-281	-0-	473	2			Y	-0-					45
03	806	X	538	-0-	-268	-0-	538	2			Y	-0-					45
04	690	X	516	-0-	-174	-0-	516	2			Y	-0-					45
05	713	X	601	-0-	-112	-0-	601	2			Y	-0-					45
*06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					45
*07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	620	2	28	9	Y	25					70

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
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	Y	3					46
03	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1208	2	2	9	Y	2					48
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	Y	1					49
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	Y	1					50
06	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1102	2	3	9	Y	3					53
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	Y	2					55

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
02	2204	X	2030	-0-	-174	-0-	2009	2	21	9	Y	19					25
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2435	2	18	9	Y	16					41
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2233	2	21	9	Y	19	45	1			15
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					15
06	2370	X	1957	-0-	-413	-0-	1932	2	25	9	Y	23					38
07	2449	X	1882	-0-	-567	-0-	1868	2	14	9	Y	13					51

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
02	3248	X	2824	-0-	-424	-0-	2803	2	21	9	Y	19					25
03	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3090	2	18	9	Y	16					41
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3380	2	21	9	Y	19	45	1			15
05	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3137	2			Y	-0-					15
06	3000	X	2703	-0-	-297	-0-	2678	2	25	9	Y	23					38
07	3503	X	2745	-0-	-758	-0-	2731	2	14	9	Y	13					51

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
02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1511	2	3	9	Y	3					46
03	1395	X	1300	-0-	-95	-0-	1298	2	2	9	Y	2					48
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	Y	1					49
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	Y	1					50
06	1620	X	1565	-0-	-55	-0-	1562	2	3	9	Y	3					53
*07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	Y	2					55

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
02	2929	X	2774	-0-	-155	-0-	2774	2			Y	-0-					29
03	3379	X	2815	-0-	-564	-0-	2815	2			Y	-0-					29
04	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	2970	2			Y	-0-					29
05	3379	X	2537	-0-	-842	-0-	2537	2			Y	-0-					29
06	2880	X	2196	-0-	-684	-0-	2196	2			Y	-0-					29
07	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	2723	2	19	9	Y	17					46

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
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					15
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					15
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					15
05	1271	X	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			Y	-0-					15
06	1290	X	1018	-0-	-272	-0-	1018	2			Y	-0-					15
07	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	1144	2	9	9	Y	8					23

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
02	1885	X	860	-0-	-1025	-0-	857	2	3	9	Y	3					46
03	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1041	2	2	9	Y	2					48
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1					49
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					50
06	1020	X	835	-0-	-185	-0-	832	2	3	9	Y	3					53
07	1054	X	866	-0-	-188	-0-	864	2	2	9	Y	2					55

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
02	667	X	320	-0-	-347	-0-	299	2	21	9	Y	19					25
03	713	X	712	-0-	-1	-0-	694	2	18	9	Y	16					41
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	766	2	21	9	Y	19	45	1			15
05	651	X	411	-0-	-240	-0-	411	2			Y	-0-					15
06	690	X	376	-0-	-314	-0-	351	2	25	9	Y	23					38
07	806	X	25	-0-	-781	-0-	11	2	14	9	Y	13					51

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
02	1827	N	1696	-0-	-131	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1850	-0-	-93	-0-	1838	2	12	9	Y	11	9	1			6
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1964	2	12	9	Y	11	10	1			7
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1691	2	13	9	Y	12	10	1			9
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	2	12	9	Y	11	18	1			2
06	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1864	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	2	8	9	Y	7	7	1			2

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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2270	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2581	2	13	9	Y	12	11	1			8
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2655	2	18	9	Y	16	12	1			12
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2632	2	12	9	Y	11	21	1			2
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2644	2	11	9	Y	10	9	1			3
*07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9	9	Y	8	9	1			2

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3352	-0-	352	352	3344	2	8	9	N	7	5	1			2
*07	3100	N	3768	-0-	668	1020	3761	2	7	9	N	6	6	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1589	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	2	6	9	Y	5	3	1			4
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	2	4	9	Y	4	7	1			1
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1794	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

02	696	N	548	-0-	-148	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	11	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	2	Y	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	609	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

02	1421	N	1182	-0-	-239	-0-	1179	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	1638	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	Y	5	8	1			1
06	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1536	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1560	2	3	9	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1110	-0-	-369	-0-	1	1	1107	2	Y	2					7
							2	9									
03	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	16	1	1597	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1661	2	6	9	Y	5					5
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1693	2	8	9	Y	7	11	1			1
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3	9	Y	3					4
07	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	32	1	1649	2	Y	3					7
							3	9									

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2427	-0-	-96	-0-	3	1	2414	2	Y	9					26
							10	9									
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	27	1	2677	2	Y	6	31	1			1
							7	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3030	2	14	9	Y	13					14
05	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	2401	2	19	9	Y	17	28	1			3
06	2610	N	2186	-0-	-424	-0-	2178	2	8	9	Y	7					10
*07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	60	1	3066	2	Y	7					17
							8	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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1339	-0-	-459	-0-	1	1	1331	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8					16
04	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	25	1	1369	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	39	1	1414	2	Y	8					13
							9	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	52	1	1481	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1538	2	Y	6					12
							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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1189	-0-	-58	-0-	1	1	1185	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	Y	6					10
04	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	24	1	1284	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	37	1	1319	2	Y	5					8
							6	9									
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	43	1	1231	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	46	1	1291	2	Y	3					6
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	289	2	9	9	Y	8	22	1			11
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	169	2	7	9	Y	6					17
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	2	1	128	2	Y	-0-	14	1			3
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	4	1	156	2	Y	4					7
							4	9									
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	4	1	125	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	3					6
							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
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5723	2	20	9	Y	18	11	1			10
03	5983	X	4185	-0-	-1798	-0-	4172	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5799	2	21	9	Y	19	12	1			15
05	5983	X	5712	-0-	-271	-0-	5695	2	17	9	Y	15	28	1			2
06	5790	X	5645	-0-	-145	-0-	5631	2	14	9	Y	13	12	1			3
07	5983	X	4752	-0-	-1231	-0-	4742	2	10	9	Y	9	9	1			3

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7					9
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	112	2	10	9	Y	9	16	1			2
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	106	2	3	9	Y	3					5
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	2	1	110	2	Y	3					8
							3	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	2	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	17	1	1687	2	Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	29	1	1491	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1883	-0-	-147	-0-	2	1	1870	2	Y	10					30
							11	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	20	1	1956	2	Y	7	36	1			1
							8	9									
04	2580	N	1976	-0-	-604	-0-	1961	2	15	9	Y	14					15
05	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1930	2	23	9	Y	21	32	1			4
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	2	10	9	Y	9					13
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	41	1	2090	2	Y	8					21
							9	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1882	-0-	-264	-0-	1	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	39	1	2109	2	Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	59	1	2118	2	Y	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	73	1	2063	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	74	1	2093	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2083	-0-	-295	-0-	1	1	2078	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
03	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	2142	2	6	9	Y	5					10
04	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	36	1	1955	2	Y	-0-	7	1			3
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	61	1	2211	2	Y	5					8
							6	9									
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	85	1	2400	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
*07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	89	1	2498	2	Y	3					7
							3	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	8	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	13	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1	1	1108	2	Y	5					13
							6	9									
03	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	11	1	1094	2	Y	2	15	1			-0-
							2	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1166	2	7	9	Y	6					6
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	2	12	9	Y	11	15	1			2
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	Y	4					6
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	25	1	1284	2	Y	4					10
							4	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

02	1247	N	718	-0-	-529	-0-	712	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	717	2	7	9	Y	6	5	1			4
04	810	N	653	-0-	-157	-0-	646	2	7	9	Y	6	5	1			5
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6	10	1			1
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	2	10	9	Y	9	8	1			2
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2003	2	11	9	Y	10	9	1			3

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

02	2900	N	4413	-0-	1513	1900	4403	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	3100	N	4804	-0-	1704	3604	4794	2	10	9	Y	9	8	1			6
04	4930	X	1326	-0-	-3604	-0-	1323	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	1650	X	1526	-0-	-124	-0-	1523	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	1705	X	1581	-0-	-124	-0-	1579	2	2	9	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2222	-0-	-156	-0-	3	1	2215	2	Y	4					11
							4	9									
03	2511	X	2322	-0-	-189	-0-	24	1	2295	2	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
04	2700	N	2418	-0-	-282	-0-	2411	2	7	9	Y	6					6
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2521	2	10	9	Y	9	13	1			2
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2321	2	3	9	Y	3					5
07	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	44	1	2228	2	Y	3					8
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

02	203	N	178	-0-	-25	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

02	986	N	921	-0-	-65	-0-	912	2	9	9	Y	8	5	1			4
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	Y	7	7	1			4
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12	7	1			9
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	982	2	8	9	Y	7	15	1			1
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1166	2	7	9	Y	6	6	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1694	-0-	-17	-0-	1669	2	25	9	Y	23	20	1			12
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1846	2	25	9	Y	23	20	1			15
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2051	2	33	9	Y	30	22	1			23
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2253	2	29	9	Y	26	45	1			4
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	2	23	9	Y	21	20	1			5
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2138	2	19	9	Y	17	17	1			5

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1034	-0-	-706	-0-	1033	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	1653	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1	1	2095	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	Y	6					12
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	36	1	1972	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	59	1	2132	2	Y	6					10
							7	9									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
07	1984	N	1338	-0-	-646	-0-	46	1	1290	2	Y	2					7
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1505	-0-	-3	-0-	1469	2	36	9	Y	33	29	1			18
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1397	2	32	9	Y	29	28	1			19
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1615	2	44	9	Y	40	28	1			31
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1674	2	35	9	Y	32	58	1			5
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1478	2	26	9	Y	24	23	1			6
07	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1563	2	23	9	Y	21	21	1			6

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1635	-0-	-47	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	2	10	9	Y	9	10	1			6
04	1590	N	1379	-0-	-211	-0-	1365	2	14	9	Y	13	9	1			10
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1592	2	13	9	Y	12	20	1			2
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1791	2	13	9	Y	12	11	1			3
*07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	2	10	9	Y	9	9	1			3

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1	1	1509	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	2	3	9	Y	3					6
04	1890	N	1630	-0-	-260	-0-	29	1	1600	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	2	Y	3					5
							3	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	59	1	1661	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	68	1	1901	2	Y	3					5
							3	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

02	2842	X	2504	-0-	-338	-0-	2494	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2915	2	10	9	Y	9	8	1			6
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2984	2	13	9	Y	12	9	1			9
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3110	2	9	9	Y	8	16	1			1
06	3000	N	3029	-0-	29	29	3020	2	9	9	Y	8	7	1			2
*07	3100	N	3075	-0-	-25	4	3068	2	7	9	Y	6	6	1			2

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8	9	1			9
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	Y	10					19
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	Y	5	15	1			9
							6	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	Y	12					21
							13	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	Y	9	20	1			10
							10	9									
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	10					20
							11	9									

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
02	1769	X	1317	-0-	-452	-0-	2	1	1305	2	Y	9					29
							10	9									
03	1674	X	1048	-0-	-626	-0-	11	1	1030	2	Y	6	34	1			1
							7	9									
04	1740	N	975	-0-	-765	-0-	966	2	9	9	Y	8					9
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	30	1			5
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11					16
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1654	2	Y	8					24
							9	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2155	-0-	-832	-0-	1	1	2136	2	Y	16	38	1			21
							18	9									
03	3193	X	2337	-0-	-856	-0-	2311	2	26	9	Y	24					45
04	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	43	1	2366	2	Y	4	34	1			15
							4	9									
05	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	67	1	2413	2	Y	21					36
							23	9									
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	81	1	2287	2	Y	13	34	1			15
							14	9									
*07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	86	1	2434	2	Y	14					29
							15	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2320	X	2261	-0-	-59	-0-	1	1	2260	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	43	1	2363	2	Y	-0-					-0-
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	69	1	2487	2	Y	-0-					-0-
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	86	1	2445	2	Y	-0-					-0-
*07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	90	1	2520	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
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10	9	Y	9	10	1			6
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1468	2	12	9	Y	11	8	1			9
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	Y	10	17	1			2
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1583	2	9	9	Y	8	8	1			2
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	Y	7	7	1			2

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1450	N	1308	-0-	-142	-0-	1274	2	34	9	Y	31	25	1			17
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1653	2	40	9	Y	36	29	1			24
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1682	2	48	9	Y	44	34	1			34
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1571	2	35	9	Y	32	61	1			5
06	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1504	2	30	9	Y	27	25	1			7
07	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1506	2	22	9	Y	20	21	1			6

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
02	1682	N	22	-0-	-1660	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	2900	X	2436	-0-	-464	-0-	1	1	2415	2	Y	18	42	1			24
							20	9									
03	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2695	2	32	9	Y	29					53
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	61	1	3332	2	Y	8	40	1			21
							9	9									
05	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	75	1	2717	2	Y	25					46
							28	9									
06	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	92	1	2598	2	Y	15	43	1			18
							17	9									
07	3224	X	2771	-0-	-453	-0-	94	1	2659	2	Y	16					34
							18	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2101	-0-	-393	-0-	1	1	2085	2	Y	14	29	1			18
							15	9									
03	2697	N	2362	-0-	-335	-0-	2336	2	26	9	Y	24					42
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	45	1	2477	2	Y	4	32	1			14
							4	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	73	1	2643	2	Y	21					35
							23	9									
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	90	1	2564	2	Y	13	33	1			15
							14	9									
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	94	1	2637	2	Y	14					29
							15	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	23	-0-	-325	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	14	1			5
03	434	N	127	-0-	-307	-0-	121	2	6	9	Y	5					10
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	7					10
							8	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	Y	8					12
							9	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3505	-0-	-439	-0-	2	1	3503	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3712	-0-	-628	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	67	1	3676	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	106	1	3822	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3701	-0-	-259	-0-	126	1	3575	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	132	1	3714	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

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

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

02	2175	N	208	-0-	-1967	-0-	205	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2759	X	148	-0-	-2611	-0-	147	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	174	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	161	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

02	290	N	212	-0-	-78	-0-	210	2	2	9	Y	2					3
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	109	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	66	2	Y	1					2
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

02	2813	X	2486	-0-	-327	-0-	2484	2	2	9	N	2	2	1			1
03	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	2585	2	3	9	N	3	2	1			2
04	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	2728	2	2	9	N	2	2	1			2
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2769	2	3	9	N	3	5	1			-0-
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2761	2	3	9	N	3	2	1			1
*07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2857	2	2	9	N	2	2	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

02	348	N	168	-0-	-180	-0-	165	2	3	9	N	3					9
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	2	11	1			-0-
							2	9									
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	164	2	4	9	N	4					4
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	242	2	10	9	N	9	11	1			2
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	N	3					5
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	3					8
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

02	348	N	202	-0-	-146	-0-	198	2	4	9	N	4	4	1			2
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1			2
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	127	2	3	9	N	3	3	1			2
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	97	2	2	9	N	2	4	1			-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1693	2	29	9	N	26	20	1			6
*07	3100	N	3375	-0-	275	275	3330	2	45	9	N	41	35	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	9715	X	8820	-0-	-895	-0-	8811	2	9	9	Y	8	7	1			4
03	9982	X	9115	-0-	-867	-0-	9106	2	9	9	Y	8	7	1			5
04	10860	X	9655	-0-	-1205	-0-	9645	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	11222	X	9826	-0-	-1396	-0-	9818	2	8	9	Y	7	13	1			1
06	10320	X	9261	-0-	-1059	-0-	9255	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	9982	X	9405	-0-	-577	-0-	9399	2	6	9	Y	5	5	1			1

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

02	10585	X	9751	-0-	-834	-0-	9751	2			Y	-0-					-0-
03	10850	X	10286	-0-	-564	-0-	10286	2			Y	-0-					-0-
04	10470	X	10295	-0-	-175	-0-	10295	2			Y	-0-					-0-
05	10788	X	10474	-0-	-314	-0-	10474	2			Y	-0-					-0-
06	10440	X	9838	-0-	-602	-0-	9838	2			Y	-0-					-0-
07	10633	X	10019	-0-	-614	-0-	10019	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

02	3509	X	3078	-0-	-431	-0-	3068	2	10	9	N	9	8	1			5
03	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	3285	2	10	9	N	9	8	1			6
04	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3213	2	11	9	N	10	8	1			8
05	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	3417	2	9	9	N	8	15	1			1
06	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	3248	2	9	9	N	8	7	1			2
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3345	2	7	9	N	6	6	1			2

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

02	DLQ G-10		821	-0-	821	821	34	1	787	2	Y	-0-					155
03	DLQ G-10		1716	-0-	1716	2537	62	1	1643	2	Y	10					165
							11	9									
04	1900	N	1689	-0-	-211	2326	60	1	1629	2	Y	-0-					165
05	3100	N	1257	-0-	-1843	483	62	1	1185	2	Y	9					174
							10	9									
06	1972	N	1489	-0-	-483	-0-	60	1	1429	2	Y	-0-					174
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1317	2	Y	-0-					174

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	58	1	3635	2	N	-0-					135
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	62	1	4166	2	N	-0-					135
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	60	1	4442	2	N	1	1	8			135
							1	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	62	1	3692	2	N	-0-					135
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	60	1	3255	2	N	45					180
							50	9									
*07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	62	1	3206	2	N	1	1	8			180
							1	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1416	-0-	-5	-0-	58	1	1358	2	N	-0-					90
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	62	1	1331	2	N	-0-					90
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					90
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	2	N	-0-					90
06	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	60	1	1182	2	N	-0-					90
07	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	62	1	1186	2	N	-0-					90

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
02	1334	N	692	-0-	-642	-0-	58	1	634	2	N	-0-					30
03	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	62	1	1059	2	N	-0-					30
04	1350	N	911	-0-	-439	-0-	60	1	851	2	N	-0-					30
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	62	1	1426	2	N	-0-					30
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	2	N	-0-					30
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	2	N	2	2	8			30
							2	9									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	44	1	1454	2	N	-0-					94
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					94
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	58	1	1220	2	N	-0-					94
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	62	1	1637	2	N	1	1	8			94
							1	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	2	N	-0-					94
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	2	N	-0-					94

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
02	1392	N	1272	-0-	-120	-0-	58	1	1214	2	N	-0-					82
03	1488	N	972	-0-	-516	-0-	52	1	920	2	N	-0-					82
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	58	1	1224	2	N	-0-					82
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	N	17					99
							19	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1242	2	N	3					102
							3	9									
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	58	1	1211	2	N	-0-					102

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
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	N	-0-					27
03	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	62	1	1399	2	N	-0-					27
04	1980	N	1379	-0-	-601	-0-	60	1	1319	2	N	-0-					27
05	2046	N	1198	-0-	-848	-0-	62	1	1136	2	N	-0-					27
06	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	60	1	1133	2	N	-0-					27
07	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	62	1	1036	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
02	1856	N	1810	-0-	-46	-0-	58	1	1724	2	N	25	169	1			38
							28	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	62	1	2019	2	N	-0-					38
04	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	58	1	1799	2	N	-0-					38
05	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	62	1	1764	2	N	-0-					38
06	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	60	1	1713	2	N	52					90
							57	9									
07	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	62	1	1636	2	N	25					115
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
02	2349	N	2247	-0-	-102	-0-	58	1	2189	2	N	-0-					100
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2282	2	N	29					129
							32	9									
04	2250	N	1833	-0-	-417	-0-	60	1	1773	2	N	-0-					129
05	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	62	1	1988	2	N	-0-					129
06	2310	N	1595	-0-	-715	-0-	60	1	1535	2	N	-0-					129
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	62	1	1897	2	N	-0-					129

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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	N	-0-					78
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	N	-0-					78
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	2	N	-0-					78
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	N	-0-					78
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	N	-0-					78
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	58	1	1253	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	917	-0-	-11	-0-	58	1	859	2	N	-0-					56
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	2	N	-0-					56
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	56	1	976	2	N	-0-					56
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	948	2	N	-0-					56
06	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	60	1	966	2	N	-0-					56
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					56

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1918	-0-	-54	-0-	58	1	1860	2	N	-0-					84
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	62	1	2144	2	N	-0-					84
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	58	1	2195	2	N	-0-					84
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	2220	2	N	20					104
							22	9									
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2351	2	N	-0-					104
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	62	1	2383	2	N	-0-					104

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	697	-0-	-637	-0-	42	1	655	2	N	-0-					35
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					35
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					35
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	-0-					35
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	60	1	1003	2	N	-0-					35
07	1209	N	929	-0-	-280	-0-	58	1	871	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	58	1	2083	2	N	-0-					21
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1978	2	N	-0-					21
04	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	60	1	1615	2	N	-0-					21
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	62	1	2036	2	N	-0-					21
06	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	60	1	1624	2	N	-0-					21
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	62	1	1861	2	N	-0-					21

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
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	58	1	1714	2	N	13					53
							14	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	2	N	19					72
							21	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	60	1	1400	2	N	-0-					72
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	N	-0-					72
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	60	1	1136	2	N	-0-					72
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	N	-0-					72

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	58	1	1819	2	N	-0-					10
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	62	1	2281	2	N	75					85
							83	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	60	1	2267	2	N	-0-					85
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	2	N	-0-					85
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1812	2	N	-0-					85
*07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	62	1	2064	2	N	-0-					85

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

02	DLQ G-10		725	-0-	725	725	20	1	705	2	Y	-0-					75
03	DLQ G-10		508	-0-	508	1233	16	1	492	2	Y	-0-					75
04	1835	N	602	-0-	-1233	-0-	18	1	584	2	Y	-0-					75
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	Y	-0-					75
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					75
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	660	2	Y	-0-					75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

02	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	58	1	1570	2	N	-0-					175
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	62	1	1879	2	N	29					204
							32	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	2	N	-0-					204
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	62	1	1543	2	N	15					219
							17	9									
06	1800	N	1328	-0-	-472	-0-	60	1	1268	2	N	-0-					219
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	2	N	-0-					219

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					155
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	14	1	928	2	N	-0-					155
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	14	1	532	2	N	-0-					155
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	2	N	-0-					155
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	26	1	2183	2	N	-0-					155
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	26	1	1912	2	N	-0-					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	373	-0-	-62	-0-	12	1	361	2	N	-0-					147
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-					147
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	N	-0-					147
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	18	1	299	2	N	-0-					147
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					147
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	N	-0-					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

02	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	89	1	2169	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4613	81	1	2274	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	2414	-0-	514	5127	103	1	2311	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2764	-0-	-336	4791	97	1	2667	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2808	-0-	-192	4599	117	1	2691	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2393	-0-	-707	3892	96	1	2297	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

02	1334	N	1155	-0-	-179	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					22
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					22
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	2	N	-0-					22
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1297	2	N	-0-					22
06	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	60	1	1189	2	N	-0-					22
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	N	59					139
							65	9									
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	62	1	538	2	N	22					161
							24	9									
04	1350	N	961	-0-	-389	-0-	60	1	901	2	N	-0-					161
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	786	2	N	-0-					161
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	826	2	N	38					199
							42	9									
07	992	N	784	-0-	-208	-0-	62	1	708	2	N	13	177	1			35
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	N	-0-					106
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	62	1	1054	2	N	-0-					106
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-					106
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					106
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	60	1	965	2	N	18					124
							20	9									
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					124

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
02	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	131	1	3186	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3492	-0-	3492	6809	121	1	3371	2	Y	-0-					-0-
04	10148	X	3339	-0-	-6809	-0-	142	1	3197	2	Y	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	123	1	3348	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3346	-0-	-74	-0-	140	1	3206	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	135	1	3232	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	58	1	2015	2	N	-0-					22
03	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	62	1	1926	2	N	-0-					22
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	N	-0-					22
05	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	62	1	2137	2	N	-0-					22
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	60	1	1909	2	N	-0-					22
07	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	62	1	1794	2	N	-0-					22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	905	-0-	-661	-0-	34	1	871	2	N	-0-					94
03	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	40	1	1054	2	N	-0-					94
04	1110	N	716	-0-	-394	-0-	30	1	686	2	N	-0-					94
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	N	-0-					94
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	991	2	N	-0-					94
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	58	1	1354	2	N	-0-					94

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	58	1	2021	2	N	-0-					139
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	62	1	2320	2	N	35					174
							39	9									
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	-0-					174
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	62	1	2313	2	N	-0-					174
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	60	1	2073	2	N	-0-					174
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	62	1	1868	2	N	2	2	8			174
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1630	-0-	-255	-0-	58	1	1572	2	N	-0-					28
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	62	1	1603	2	N	-0-					28
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	60	1	1723	2	N	-0-					28
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	62	1	1762	2	N	-0-					28
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	60	1	1726	2	N	-0-					28
07	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	62	1	1698	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

02	1479	X	1019	-0-	-460	-0-	40	1	979	2	N	-0-					32
03	1581	X	1229	-0-	-352	-0-	34	1	1195	2	N	-0-					32
04	1290	X	1148	-0-	-142	-0-	32	1	1116	2	N	-0-					32
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	30	1	1197	2	N	-0-					32
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	46	1	1448	2	N	-0-					32
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	44	1	1450	2	N	-0-					32

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

02	DLQ G-10		1986	-0-	1986	1986	79	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1965	-0-	1965	3951	67	1	1898	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1947	-0-	47	3998	83	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1667	-0-	-1433	2565	59	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1249	-0-	-1751	814	52	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*07	3001	N	2187	-0-	-814	-0-	87	1	2100	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

02	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	87	1	2110	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2359	-0-	2359	4556	81	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	2199	-0-	299	4855	94	1	2105	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2242	-0-	-858	3997	79	1	2163	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2304	-0-	-696	3301	96	1	2208	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2350	-0-	-750	2551	94	1	2256	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

02	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	17	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1675	-0-	1675	3332	17	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1641	-0-	-259	3073	16	1	1625	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1690	-0-	-1410	1663	17	1	1673	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1671	-0-	-1329	334	17	1	1654	2	Y	-0-					-0-
*07	1745	N	1411	-0-	-334	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

02	DLQ G-10		780	-0-	780	780	8	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		869	-0-	869	1649	9	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1027	-0-	-873	776	10	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1596	N	820	-0-	-776	-0-	8	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	8	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	755	-0-	-299	-0-	8	1	747	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	49	1	270	3	Y	12					76
							13	9									
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	42	1	248	3	Y	2					78
							2	9									
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	41	1	236	3	Y	10					88
							11	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	18					106
							20	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	279	3	Y	7					113
							8	9									
07	310	N	75	-0-	-235	-0-	12	1	63	3	Y	-0-					113

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	43	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	40	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	43	1	279	3	Y	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	121	1	900	3	Y	-0-					23
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	109	1	889	3	Y	2					25
							2	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	106	1	844	3	Y	-0-					25
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	106	1	854	3	Y	-0-					25
06	960	N	394	-0-	-566	-0-	49	1	345	3	Y	-0-					25
07	992	N	465	-0-	-527	-0-	59	1	406	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	157	1	625	2	N	-0-					-0-
03	868	N	705	-0-	-163	-0-	142	1	563	2	N	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	138	1	555	2	N	-0-					-0-
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	116	1	480	2	N	-0-					-0-
06	690	N	484	-0-	-206	-0-	99	1	385	2	N	-0-					-0-
07	713	N	413	-0-	-300	-0-	82	1	331	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	173	1	693	2	N	-0-					-0-
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	182	1	720	2	N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	170	1	682	2	N	-0-					-0-
05	930	N	822	-0-	-108	-0-	161	1	661	2	N	-0-					-0-
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	150	1	589	2	N	-0-					-0-
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	181	1	727	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	77	1	484	3	Y	10	72	1			21
							11	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	597	3	Y	-0-					21
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	82	1	567	3	Y	-0-					21
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	85	1	588	3	Y	-0-					21
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	84	1	552	3	Y	-0-					21
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	90	1	559	3	Y	-0-					21

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	534	3	Y	-0-					4
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	99	1	573	3	Y	-0-					4
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	98	1	566	3	Y	-0-					4
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	123	1	696	3	Y	-0-					4
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	116	1	623	3	Y	-0-					4
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	113	1	587	3	Y	-0-					4

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
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	117	1	640	3	Y	-0-					9
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	122	1	710	3	Y	-0-					9
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	118	1	675	3	Y	-0-					9
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	149	1	842	3	Y	-0-					9
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	111	1	595	3	Y	-0-					9
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	132	1	692	3	Y	-0-					9

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
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	699	3	Y	72	172	1			35
							79	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	105	1	687	3	Y	3					38
							3	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	190	1	1219	3	Y	10					48
							11	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	181	1	1153	3	Y	5					53
							6	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	157	1	941	3	Y	8					61
							9	9									
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	124	1	725	3	Y	2					63
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	162	1	1131	3	Y	45	171	1			23
							50	9									
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	158	1	1205	3	Y	5					28
							6	9									
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	154	1	1153	3	Y	-0-					28
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	156	1	1184	3	Y	-0-					28
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	174	1	1136	3	Y	2					30
							2	9									
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	186	1	1174	3	Y	17					47
							19	9									

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
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	91	1	564	3	Y	52					123
							57	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	561	3	Y	7					130
							8	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	92	1	589	3	Y	-0-					130
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	94	1	603	3	Y	-0-					130
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	85	1	510	3	Y	3					133
							3	9									
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	78	1	452	3	Y	7					140
							8	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	Y	42					85
							46	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	272	3	Y	2					87
							2	9									
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	28	1	176	3	Y	-0-					87
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	236	3	Y	-0-					87
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	-0-					87
07	217	N	51	-0-	-166	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	113	1	699	3	Y	3					77
							3	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	111	1	720	3	Y	2					79
							2	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	141	1	909	3	Y	-0-					79
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	144	1	917	3	Y	2					81
							2	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	169	1	1015	3	Y	5					86
							6	9									
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	216	1	1256	3	Y	-0-					86

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	181	1	990	3	Y	-0-					10
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	184	1	1072	3	Y	-0-					10
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	174	1	998	3	Y	-0-					10
05	1240	N	855	-0-	-385	-0-	129	1	726	3	Y	-0-					10
06	1200	N	976	-0-	-224	-0-	153	1	823	3	Y	-0-					10
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	204	1	1064	3	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	99	1	736	3	Y	2					178
							2	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	97	1	785	3	Y	2					180
							2	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	96	1	771	3	Y	2					182
							2	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	99	1	798	3	Y	-0-					182
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	165	1	1166	3	Y	23					205
							25	9									
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	182	1	1230	3	Y	2					207
							2	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1					335
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	113	1			223
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	497	2	1	9	N	1					224
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	535	2	1	9	N	1					225
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	484	2	2	9	N	2					227
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	523	2	1	9	N	1					228

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	775	N	312	-0-	-463	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

02	290	N	134	-0-	-156	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1333	X	469	-0-	-864	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

02	261	N	114	-0-	-147	-0-	114	2			Y	-0-					3
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					3
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					3
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					3
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
*07	899	X	469	-0-	-430	-0-	469	2			Y	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

02	1218	N	1206	-0-	-12	-0-	57	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	63	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	61	1	1174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	63	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

02	2842	X	2699	-0-	-143	-0-	127	1	2571	2	Y	1					1
							1	9									
03	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	143	1	2742	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	148	1	2850	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	147	1	2845	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	147	1	2862	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	143	1	2814	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

02	3132	X	3059	-0-	-73	-0-	144	1	2913	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	149	1	2870	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	155	1	2990	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	159	1	3077	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	152	1	2965	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3255	X	2759	-0-	-496	-0-	133	1	2624	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

02	435	N	409	-0-	-26	-0-	128	1	281	2	N	-0-					139
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	121	1	275	2	N	60					199
							66	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	123	1	267	2	N	3	182	1			20
							3	9									
05	434	N	143	-0-	-291	-0-	36	1	107	2	N	-0-					20
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

02	3248	X	3118	-0-	-130	-0-	147	1	2969	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	160	1	3066	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	156	1	2997	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
05	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	157	1	3057	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	151	1	2953	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	153	1	3033	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2378	2	Y	2	1	1			2
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2460	2	Y	2	2	1			2
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	2394	2	Y	3	5	1			-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	127	1 1 9	2462	2	Y	1	1	1			-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	2403	2	Y	2	1	1			1
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	2264	2	Y	3	3	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

02	870	N	729	-0-	-141	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	762	-0-	-106	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	35	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	36	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	34	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	34	1	675	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	817	2	Y	2	1	1			2
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	45	1 2 9	862	2	Y	2	2	1			2
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	40	1 3 9	765	2	Y	3	5	1			-0-
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	40	1 1 9	778	2	Y	1	1	1			-0-
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	35	1 1 9	681	2	Y	1	1	1			-0-
07	837	N	616	-0-	-221	-0-	30	1 1 9	585	2	Y	1	1	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

02	2987	X	2685	-0-	-302	-0-	126	1 2 9	2557	2	Y	2	1	1			2
03	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	153	1 2 9	2937	2	Y	2	2	1			2
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	2886	2	Y	3	5	1			-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	2976	2	Y	1	1	1			-0-
06	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	146	1 2 9	2848	2	Y	2	1	1			1
07	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	143	1 3 9	2799	2	Y	3	3	1			1

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	2	Y	-0-					-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	3422	X	2871	-0-	-551	-0-	135	1	2735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	156	1	3008	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	172	1	3314	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	172	1	3339	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	166	1	3228	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3596	X	3194	-0-	-402	-0-	153	1	3040	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
02	1943	N	1713	-0-	-230	-0-	80	1	1631	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	91	1	1753	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	84	1	1627	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	103	1	2000	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	103	1	2004	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	297	-0-	-341	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	359	-0-	-323	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	522	N	487	-0-	-35	-0-	23 2	1 9	462	2	Y	2	1	1			2
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	25 1	1 9	488	2	Y	1	2	1			1
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	25 2	1 9	474	2	Y	2	3	1			-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	25 1	1 9	481	2	Y	1	1	1			-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	24 1	1 9	463	2	Y	1	1	1			-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	24 2	1 9	475	2	Y	2	2	1			-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

02	725	N	516	-0-	-209	-0-	133	1	383	2	Y	-0-					58
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	118	1	365	2	Y	-0-					58
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	145	1	607	2	Y	-0-					58
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	186	1	579	2	Y	-0-					58
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	179	1	543	2	Y	-0-					58
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	166	1	547	2	Y	-0-					58

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	231	-0-	-265	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	159	-0-	-291	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	3161	X	2615	-0-	-546	-0-	123	1	2492	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	133	1	2559	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2591	-0-	-589	-0-	128	1	2463	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2373	-0-	-789	-0-	116	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2173	-0-	-527	-0-	106	1	2067	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2253	-0-	-537	-0-	109	1	2144	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
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	2	Y	-0-					17
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	34	1	137	2	Y	1					18
							1	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	X	101	-0-	-232	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	21	-0-	-66	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

02	2958	X	2879	-0-	-79	-0-	135 2	1 9	2742	2	Y	2	1	1			2
03	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	149 3	1 9	2868	2	Y	3	3	1			2
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	143 3	1 9	2758	2	Y	3	5	1			-0-
05	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	141 2	1 9	2730	2	Y	2	2	1			-0-
06	3000	X	2757	-0-	-243	-0-	134 2	1 9	2621	2	Y	2	1	1			1
07	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	126 2	1 9	2449	2	Y	2	3	1			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	50	1	984	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	51	1	994	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1160	N	1077	-0-	-83	-0-	51	1	1025	2	Y	1					1
							1	9									
03	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	56	1	1075	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	55	1	1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	2088	N	2038	-0-	-50	-0-	96	1	1941	2	Y	1					1
							1	9									
03	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	106	1	2031	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	103	1	1991	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	103	1	1992	2	Y	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	103	1	1999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	98	1	1903	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	54	1	1058	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
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	119	1	2418	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	138	1	2655	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	130	1	2509	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	132	1	2573	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2469	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	128	1	2477	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
02	1189	N	1059	-0-	-130	-0-	50	1	1007	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	61	1	1174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	134	1	2715	2	Y	1					1
							1	9									
03	2821	N	2817	-0-	-4	-0-	139	1	2678	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	3120	-0-	120	120	154	1	2965	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	3369	-0-	269	389	165	1	3204	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3270	-0-	270	659	159	1	3111	2	Y	-0-					-0-
*07	3982	X	3323	-0-	-659	-0-	160	1	3162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	99	1	1915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	104	1	2027	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	98	1	1892	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

02	3132	X	2892	-0-	-240	-0-	136	1	2755	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	151	1	2898	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	153	1	2953	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	153	1	2973	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3210	X	2975	-0-	-235	-0-	145	1	2829	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	148	1	2874	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3379	-0-	-130	-0-	159	1 2 9	3218	2	Y	2	1	1			2
03	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	153	1 1 9	2942	2	Y	1	2	1			1
04	3630	X	2768	-0-	-862	-0-	136	1 2 9	2630	2	Y	2	3	1			-0-
05	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	159	1 1 9	3102	2	Y	1	1	1			-0-
06	3510	X	2964	-0-	-546	-0-	144	1 2 9	2818	2	Y	2	1	1			1
07	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	160	1 2 9	3181	2	Y	2	2	1			1

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
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	356	1 1 9	3140	2	Y	1					15
03	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	360	1 1 9	2933	2	Y	1	1	1			15
04	3330	X	2012	-0-	-1318	-0-	242	1 4 9	1766	2	Y	4	1	1			18
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	449	1	3474	2	Y	-0-					18
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	502	1 1 9	3784	2	Y	1	1	1			18
*07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	491	1 1 9	3640	2	Y	1	1	1			18

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2458	-0-	-935	-0-	115	1 2 9	2341	2	Y	2	1	1			1
03	3627	X	2413	-0-	-1214	-0-	119	1 2 9	2292	2	Y	2	2	1			1
04	3510	X	2431	-0-	-1079	-0-	120	1 1 9	2310	2	Y	1	2	1			-0-
05	3255	X	2465	-0-	-790	-0-	121	1 1 9	2343	2	Y	1	1	1			-0-
06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	121	1 2 9	2362	2	Y	2	1	1			1
07	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	123	1 2 9	2396	2	Y	2	2	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		264	-0-	264	264	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		600	-0-	600	864	29	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		487	-0-	487	1351	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		599	-0-	599	1950	29	1	570	2	Y	-0-					-0-
06	2380	X	430	-0-	-1950	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					-0-
*07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	51	1	999	2	Y	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	47	1	960	2	Y	-0-					8
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	47	1	911	2	Y	5					13
							6	9									
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					13
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					13
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					13

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
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	44	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	43	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	44	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	-0-					1
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	89	1	1728	2	Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1833	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	2302	2	Y	2	1	1			3
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2536	2	Y	2	3	1			2
04	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	117	1 3 9	2248	2	Y	3	5	1			-0-
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	139	1 1 9	2696	2	Y	1	1	1			-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	2678	2	Y	3	2	1			1
*07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	2675	2	Y	3	3	1			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	1735	2	Y	1	1	1			1
03	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	94	1 1 9	1802	2	Y	1	1	1			1
04	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	68	1 1 9	1313	2	Y	1	2	1			-0-
05	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	76	1 1 9	1473	2	Y	1	1	1			-0-
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1415	2	Y	1	1	1			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	270	-0-	-1404	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	568	-0-	-12	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	28	1	565	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	570	-0-	-701	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	85	-0-	-455	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

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
02	957	N	885	-0-	-72	-0-	283	1	602	2	N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	299	1	693	2	N	-0-					-0-
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	299	1	639	2	N	-0-					-0-
05	961	N	390	-0-	-571	-0-	101	1	289	2	N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3422	X	3390	-0-	-32	-0-	159 1	1 9	3230	2	Y	1	1	1			2
03	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	180 3	1 9	3462	2	Y	3	3	1			2
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	3376	2	Y	3	5	1			-0-
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9	3496	2	Y	3	2	1			1
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	3430	2	Y	1	1	1			1
*07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	179 3	1 9	3581	2	Y	3	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	89	1	1714	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	76	1	1467	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	75	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	78	1	1526	2	Y	1					1
							1	9									
07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	66	1	1323	2	Y	1	2	1			-0-
							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
02	1769	N	1721	-0-	-48	-0-	81	1	1640	2	Y	-0-					8
03	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	89	1	1706	2	Y	-0-					8
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	86	1	1661	2	Y	4					12
							4	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1	1778	2	Y	1					13
							1	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	99	1	1928	2	Y	-0-					13
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	93	1	1799	2	Y	-0-					13

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
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	38	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	42	1	806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	41	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	41	1	801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	264	1	2313	2	Y	-0-					14
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	243	1	1884	2	Y	-0-					14
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	275	1	1920	2	Y	6	1	1			19
							7	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	201	1	1550	2	Y	-0-					19
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	206	1	1549	2	Y	-0-					19
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	222	1	1643	2	Y	-0-					19

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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	406	N	222	-0-	-184	-0-	69	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	107	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	88	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	59	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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
02	2233	N	1940	-0-	-293	-0-	91	1	1847	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	102	1	1969	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	93	1	1799	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	124	1	2402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	107	1	2080	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	118	1	2286	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2235	-0-	-259	-0-	105	1	2127	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	108	1	2084	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	109	1	2101	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	107	1	2083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	104	1	2024	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	103	1	2047	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	130	1	2633	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	135	1	2593	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	2880	N	2503	-0-	-377	-0-	123	1	2377	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2976	N	2612	-0-	-364	-0-	128	1	2483	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2640	N	2489	-0-	-151	-0-	121	1	2366	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	114	1	2281	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	152	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	155	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	157	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	162	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	161	1	759	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	145	1	698	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	895	-0-	-33	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	47	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	45	1	871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	46	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	43	1	840	2	Y	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					-0-

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
02	1363	N	1347	-0-	-16	-0-	240	1	1107	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	251	1	1166	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	240	1	1116	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	250	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	230	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	231	1	1161	2	Y	-0-					-0-

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
02	1247	N	1202	-0-	-45	-0-	56	1	1143	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	69	1	1374	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	93	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	104	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	100	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	104	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	101	1	477	2	Y	-0-					-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	102	1	514	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4741	X	3352	-0-	-1389	-0-	338	1	3014	2	Y	-0-					14
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	388	1	2966	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
04	4350	X	2924	-0-	-1426	-0-	351	1	2566	2	Y	6	1	1			19
							7	9									
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	552	1	4257	2	Y	-0-					19
06	4350	X	2576	-0-	-1774	-0-	300	1	2276	2	Y	-0-					19
07	3596	X	1869	-0-	-1727	-0-	220	1	1649	2	Y	-0-					19

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3277	X	3111	-0-	-166	-0-	146	1	2961	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	166	1	3195	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	169	1	3252	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	166	1	3217	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	173	1	3369	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	169	1	3362	2	Y	3	4	1			-0-
							3	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
02	1189	N	1139	-0-	-50	-0-	202	1	931	2	Y	5					7
							6	9									
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	211	1	981	2	Y	2					9
							2	9									
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	209	1	973	2	Y	6					15
							7	9									
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	204	1	952	2	Y	1					16
							1	9									
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	198	1	935	2	Y	6					22
							7	9									
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	204	1	1019	2	Y	1					23
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1682	N	1388	-0-	-294	-0-	65	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1265	-0-	-355	-0-	62	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	838	-0-	-362	-0-	41	1	797	2	Y	-0-					-0-
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	65	1	1318	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	94	1	1806	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	94	1	1829	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	91	1	1766	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	91	1	1761	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
02	3132	X	3104	-0-	-28	-0-	550	1	2544	2	Y	9					15
							10	9									
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	577	1	2689	2	Y	5					20
							6	9									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	577	1	2686	2	Y	14					34
							15	9									
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	594	1	2772	2	Y	-0-					34
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	563	1	2665	2	Y	13					47
							14	9									
07	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	556	1	2788	2	Y	1					48
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2224	-0-	-241	-0-	105	1	2118	2	Y	1					1
							1	9									
03	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	123	1	2370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	120	1	2318	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	129	1	2497	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	125	1	2443	2	Y	-0-					-0-
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	123	1	2449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	1858	-0-	-665	-0-		87	1 2 9	1769	2	Y	2	1	1			2
03	2449	N	2103	-0-	-346	-0-		104	1 2 9	1997	2	Y	2	2	1			2
04	2340	N	2106	-0-	-234	-0-		104	1 2 9	2000	2	Y	2	4	1			-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-		105	1 1 9	2034	2	Y	1	1	1			-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-		102	1 1 9	1995	2	Y	1	1	1			-0-
07	2170	N	2152	-0-	-18	-0-		103	1 3 9	2046	2	Y	3	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2532	-0-	-339	-0-		119	1 2 9	2411	2	Y	2	1	1			2
03	3193	X	2750	-0-	-443	-0-		136	1 2 9	2612	2	Y	2	2	1			2
04	3090	X	2842	-0-	-248	-0-		140	1 2 9	2700	2	Y	2	4	1			-0-
05	3193	X	2593	-0-	-600	-0-		127	1 1 9	2465	2	Y	1	1	1			-0-
06	3090	X	2606	-0-	-484	-0-		127	1 2 9	2477	2	Y	2	1	1			1
07	2945	X	2536	-0-	-409	-0-		125	1 2 9	2409	2	Y	2	2	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		56	1 1 9	1134	2	Y	1	1	1			1
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-		63	1 1 9	1210	2	Y	1	1	1			1
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-		62	1 2 9	1190	2	Y	2	3	1			-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		62	1 1 9	1211	2	Y	1	1	1			-0-
06	1230	N	1158	-0-	-72	-0-		56	1 1 9	1101	2	Y	1	1	1			-0-
07	1302	N	1192	-0-	-110	-0-		57	1 1 9	1134	2	Y	1	1	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-		Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	68	1	1376	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	3228	-0-	128	128	160	1	3066	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2807	N	2679	-0-	-128	-0-	132	1	2545	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2386	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	1604	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	88	1	1787	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	2900	N	2846	-0-	-54	569	134	1	2710	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3446	X	2877	-0-	-569	-0-	142	1	2735	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	139	1	2670	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	141	1	2743	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	133	1	2595	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3038	X	2717	-0-	-321	-0-	130	1	2586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	99	1	1997	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	109	1	2098	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	106	1	2047	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	109	1	2116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	111	1	2158	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	108	1	2092	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1850	-0-	-209	-0-	87	1	1761	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	103	1	1982	2	Y	-0-	1	1			1
04	2220	X	2199	-0-	-21	-0-	108	1	2089	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	120	1	2333	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	103	1	2011	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	109	1	2181	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	3161	X	2584	-0-	-577	-0-	122	1	2462	2	Y	-0-					7
03	3379	X	2568	-0-	-811	-0-	127	1	2441	2	Y	-0-					7
04	3270	X	2932	-0-	-338	-0-	144	1	2782	2	Y	5					12
							6	9									
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	154	1	2994	2	Y	1					13
							1	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	150	1	2929	2	Y	-0-					13
*07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	150	1	2916	2	Y	-0-					13

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
02	1798	X	1742	-0-	-56	-0-	82	1	1660	2	Y	-0-					1
03	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	90	1	1724	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	88	1	1690	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1888	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	103	1	2010	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	88	1	1705	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	119	1	2401	2	Y	-0-					-0-
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	122	1	2347	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	75	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	104	1	2024	2	Y	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	121	1	2366	2	Y	-0-					-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	140	1	2844	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	131	1	2528	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	141	1	2715	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
05	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	136	1	2635	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3090	X	2551	-0-	-539	-0-	124	1	2424	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3193	X	2503	-0-	-690	-0-	119	1	2380	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1387	-0-	-5	-0-	65	1 9	1321	2	Y	1					1
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	72	1 9	1380	2	Y	1	1	1			1
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	70	1 9	1345	2	Y	1	2	1			-0-
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	69	1	1341	2	Y	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1466	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	2093	2	Y	3	2	1			2
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2242	2	Y	1	2	1			1
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1769	2	Y	2	3	1			-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2449	2	Y	1	1	1			-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2633	2	Y	2	1	1			1
07	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	62	1 1 9	1252	2	Y	1	2	1			-0-

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
02	2204	N	2185	-0-	-19	-0-	103	1 2 9	2080	2	Y	2	1	1			2
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	2249	2	Y	3	3	1			2
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2202	2	Y	3	5	1			-0-
05	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	110	1 2 9	2130	2	Y	2	2	1			-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2187	2	Y	2	1	1			1
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	2333	2	Y	1	2	1			-0-

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
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	2215	2	Y	3	2	1			2
03	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	123	1 2 9	2364	2	Y	2	3	1			1
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2262	2	Y	3	4	1			-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	2374	2	Y	1	1	1			-0-
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2436	2	Y	3	2	1			1
07	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	109	1 3 9	2106	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2146	N	1966	-0-	-180	-0-	92	1	1874	2	Y	-0-					7
03	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	108	1	2082	2	Y	-0-					7
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	109	1	2099	2	Y	3					10
							3	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2158	2	Y	1					11
							1	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	108	1	2104	2	Y	-0-					11
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	111	1	2230	2	Y	-0-					11

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
02	2581	N	2442	-0-	-139	-0-	115	1	2323	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	129	1	2471	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	124	1	2393	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	128	1	2477	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	123	1	2392	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	122	1	2398	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1500	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	77	1	1490	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	78	1	1513	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	72	1	1400	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	73	1	1459	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	103	1	2082	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2125	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	111	1	2131	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	2016	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	79	1	1590	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	2					5
							2	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					-0-
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	204	1	1793	2	Y	-0-					15
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	200	1	1541	2	Y	-0-					15
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	199	1	1424	2	Y	20	1	1			34
							22	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	147	1	1137	2	Y	-0-					34
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	167	1	1259	2	Y	-0-					34
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	187	1	1377	2	Y	-0-					34

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	533	1	4675	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	532	1	4133	2	Y	3	2	1			18
							3	9									
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	508	1	3623	2	Y	20	4	1			34
							22	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	350	1	2700	2	Y	-0-					34
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	437	1	3295	2	Y	1	1	1			34
							1	9									
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	472	1	3477	2	Y	2	2	1			34
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	146	1	2957	2	Y	-0-					22
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	3100	2	Y	-0-					22
04	3150	X	3133	-0-	-17	-0-	155	1	2978	2	Y	-0-					22
05	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	159	1	3079	2	Y	-0-					22
06	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	154	1	3013	2	Y	-0-					22
07	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	151	1	2970	2	Y	-0-					22

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
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	96	1	1854	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	70	1	1363	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1320	N	894	-0-	-426	-0-	44	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	398	-0-	-966	-0-	19	1	378	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	3335	X	2756	-0-	-579	-0-	129	1 3 9	2624	2	Y	3	2	1			3
03	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	152	1 2 9	2925	2	Y	2	3	1			2
04	3270	X	2764	-0-	-506	-0-	136	1 3 9	2625	2	Y	3	5	1			-0-
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	160	1 1 9	3104	2	Y	1	1	1			-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	161	1 3 9	3134	2	Y	3	2	1			1
*07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	159	1 4 9	3111	2	Y	4	4	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
02	3277	X	1876	-0-	-1401	-0-	88	1 1 9	1787	2	Y	1					2
03	3472	X	1930	-0-	-1542	-0-	95	1 1 9	1834	2	Y	1	2	1			1
04	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	134	1 2 9	2584	2	Y	2	3	1			-0-
05	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	140	1 1 9	2716	2	Y	1	1	1			-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	181	1 1 9	3538	2	Y	1	1	1			-0-
07	2821	X	2169	-0-	-652	-0-	106	1 3 9	2060	2	Y	3	2	1			1

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
02	1450	N	1121	-0-	-329	-0-	53	1 1 9	1067	2	Y	1					1
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	1264	2	Y	1	1	1			1
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1336	2	Y	1	2	1			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1366	2	Y	1	1	1			-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1329	2	Y	1	1	1			-0-
07	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	62	1 1 9	1216	2	Y	1	1	1			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	897	-0-	-263	-0-	42	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	1301	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	2	Y	-0-					-0-
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	122	1	2475	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	135	1	2600	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	133	1	2557	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	136	1	2639	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2700	X	2678	-0-	-22	-0-	131	1	2545	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	132	1	2605	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	54	1	1038	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	53	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	53	1	1019	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1630	-0-	-458	-0-	77	1	1553	2	Y	-0-					1
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	103	1	1998	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	141	1	2729	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	4673	-0-	1573	1573	228	1	4444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	4020	-0-	1020	2593	196	1	3823	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3100	N	3275	-0-	175	2768	156	1	3118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	N	2666	-0-	-60	-0-	125	1	2539	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	140	1	2688	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	132	1	2550	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	141	1	2728	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	137	1	2678	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	140	1	2766	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2668	N	2135	-0-	-533	-0-	100	1	2033	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	118	1	2261	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	107	1	2067	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	141	1	2734	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	145	1	2832	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

02	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	154	1	3116	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	171	1	3285	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	173	1	3339	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
05	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	170	1	3301	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	166	1	3246	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	164	1	3244	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	97	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	96	1	1849	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1794	-0-	-126	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	89	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	91	1	1806	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2726	X	2642	-0-	-84	-0-	124	1 2 9	2516	2	Y	2	1	1			2
03	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	141	1 1 9	2706	2	Y	1	2	1			1
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	2780	2	Y	2	3	1			-0-
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	2797	2	Y	1	1	1			-0-
06	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2747	2	Y	2	1	1			1
07	2914	N	2911	-0-	-3	-0-	140	1 1 9	2770	2	Y	1	2	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	44	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	44	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	696	-0-	-174	-0-	34	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	823	-0-	-76	-0-	40	1	783	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	2299	2	Y	1	1	1			6
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2633	2	Y	2	2	1			6
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	131	1 8 9	2520	2	Y	7	3	1			10
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	2623	2	Y	1	1	1			10
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2536	2	Y	1	1	1			10
07	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	116	1 2 9	2238	2	Y	2	2	1			10

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1679	2	Y	2	1	1			1
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2352	2	Y	2	2	1			1
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	48	1 1 9	922	2	Y	1	2	1			-0-
05	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	70	1 1 9	1368	2	Y	1	1	1			-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	1051	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1695	-0-	-74	-0-	80	1 2 9	1613	2	Y	2	1	1			2
03	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	90	1 1 9	1735	2	Y	1	2	1			1
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	87	1 3 9	1683	2	Y	3	4	1			-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1715	2	Y	1	1	1			-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1691	2	Y	2	1	1			1
07	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	87	1 2 9	1733	2	Y	2	2	1			1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	873	-0-	-1302	-0-	41	1 1 9	831	2	Y	1	1	1			1
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2294	2	Y	2	2	1			1
04	1800	N	1207	-0-	-593	-0-	59	1 2 9	1146	2	Y	2	3	1			-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	822	-0-	-1518	-0-	40	1	782	2	Y	-0-					-0-
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1456	2	Y	1	1	1			-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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1570	2	Y	1					1
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	2700	2	Y	1	1	1			1
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2414	2	Y	2	3	1			-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2435	2	Y	1	1	1			-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	2217	2	Y	1	1	1			-0-
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	2252	2	Y	2	1	1			1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	3509	X	3035	-0-	-474	-0-	143	1	2888	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	140	1	2693	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	155	1	2979	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
05	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	150	1	2915	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	145	1	2833	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	132	1	2650	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

02	1044	N	1028	-0-	-16	-0-	48	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	877	-0-	-177	-0-	43	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	825	-0-	-255	-0-	41	1	783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	47	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	32	1	634	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	105	1	2125	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	106	1	2033	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1672	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	66	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	85	1	1661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	127	1	2507	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1775	-0-	-313	-0-	83	1	1692	2	Y	-0-					1
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	100	1	1914	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	112	1	2155	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	97	1	1877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	103	1	2002	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2131	-0-	-225	-0-	104	1	2026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	818	-0-	-52	-0-	40	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	180	1	832	2	Y	5					6
							6	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	187	1	871	2	Y	2					8
							2	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	181	1	842	2	Y	6					14
							7	9									
05	1085	N	994	-0-	-91	-0-	175	1	819	2	Y	-0-					14
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	175	1	829	2	Y	7					21
							8	9									
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	180	1	898	2	Y	-0-					21

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
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	132	1	2532	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	117	1	2239	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	132	1	2576	2	Y	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	119	1	2331	2	Y	-0-					-0-
*07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	117	1	2293	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3839	X	3345	-0-	-494	-0-	157	1	3177	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	163	1	3129	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	150	1	2889	2	Y	12	17	1			1
							13	9									
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	128	1	2478	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	125	1	2434	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	99	1	1972	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	48	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	950	-0-	-166	-0-	47	1	903	2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	2	Y	1					1
							1	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	104	1	2005	2	Y	-0-					1
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	100	1	1931	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	106	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	105	1	2045	2	Y	-0-					-0-
*07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	107	1	2141	2	Y	1	1	1			-0-
							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
02	2581	N	2383	-0-	-198	-0-	610	1	1773	2	Y	-0-					122
03	2914	N	2083	-0-	-831	-0-	507	1	1574	2	Y	2					124
							2	9									
04	3000	N	3161	-0-	161	161	581	1	2540	2	Y	36	150	1			10
							40	9									
05	2950	N	2789	-0-	-161	-0-	682	1	2107	2	Y	-0-					10
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	655	1	2217	2	Y	2					12
							2	9									
07	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	657	1	2209	2	Y	30					42
							33	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1421	N	1241	-0-	-180	-0-	58	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	75	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1054	-0-	-416	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1276	N	1269	-0-	-7	-0-	225	1	1038	2	Y	5					8
							6	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	232	1	1080	2	Y	2					10
							2	9									
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	219	1	1022	2	Y	6					16
							7	9									
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	234	1	1092	2	Y	1					17
							1	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	222	1	1051	2	Y	6					23
							7	9									
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	222	1	1111	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1612	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1871	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	91	1	1759	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	93	1	1813	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	85	1	1688	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	45	1	881	2	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
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	108	1	2188	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	116	1	2236	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2160	N	1858	-0-	-302	-0-	92	1	1762	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	125	1	2439	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	116	1	2270	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1044	N	1027	-0-	-17	-0-	48	1	978	2	Y	1					1
							1	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1215	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
05	1085	N	374	-0-	-711	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	66	-0-	-306	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

02	2987	X	2238	-0-	-749	-0-	105	1	2132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	112	1	2155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3090	X	1343	-0-	-1747	-0-	66	1	1275	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	3100	X	1056	-0-	-2044	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1435	-0-	-1175	-0-	70	1	1364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2387	X	1131	-0-	-1256	-0-	56	1	1074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

02	2320	N	2220	-0-	-100	-0-	104	1	2114	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2148	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	117	1	2274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	107	1	2086	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	110	1	2165	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

02	5717	X	3489	-0-	-2228	-0-	164	1	3322	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	4216	X	1855	-0-	-2361	-0-	91	1	1762	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	4080	X	3083	-0-	-997	-0-	152	1	2928	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	4216	X	3737	-0-	-479	-0-	183	1	3552	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3840	X	3292	-0-	-548	-0-	161	1	3129	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3720	X	1685	-0-	-2035	-0-	81	1	1602	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2697	N	2145	-0-	-552	-0-	101	1	2043	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2883	N	2133	-0-	-750	-0-	105	1	2027	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2790	N	2052	-0-	-738	-0-	101	1	1949	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	107	1	2074	2	Y	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	116	1	2251	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	117	1	2304	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	139	1	2824	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	156	1	2993	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	153	1	2938	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	156	1	3023	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	150	1	2925	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	146	1	2902	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1695	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	79	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	75	1	1509	2	Y	-0-					-0-

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
02	2842	X	2456	-0-	-386	-0-	115	1	2339	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2945	X	2603	-0-	-342	-0-	129	1	2472	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	141	1	2708	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	143	1	2765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	141	1	2746	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2945	N	2707	-0-	-238	-0-	132	1	2573	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2352	2	Y	2	1	1			1
03	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	120	1 1 9	2309	2	Y	1	1	1			1
04	2580	N	2161	-0-	-419	-0-	107	1 1 9	2053	2	Y	1	2	1			-0-
05	2635	N	2311	-0-	-324	-0-	113	1 1 9	2197	2	Y	1	1	1			-0-
06	2340	N	2023	-0-	-317	-0-	99	1	1924	2	Y	-0-					-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	2193	2	Y	1	1	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1276	2	Y	1					2
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-	1	1			1
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	69	1	1331	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	59	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1482	2	Y	1	1	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	121	1	2442	2	Y	-0-					8
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	134	1	2576	2	Y	-0-					8
04	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	126	1 4 9	2417	2	Y	4					12
05	2728	N	2505	-0-	-223	-0-	123	1	2382	2	Y	-0-					12
06	2610	N	2332	-0-	-278	-0-	114	1	2218	2	Y	-0-					12
07	2635	N	2310	-0-	-325	-0-	114	1	2196	2	Y	-0-					12

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	1669	2	Y	1					6
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1880	2	Y	1	1	1			6
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	91	1 8 9	1753	2	Y	7	3	1			10
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	1809	2	Y	1	1	1			10
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	1901	2	Y	2	1	1			11
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	101	1 1 9	1956	2	Y	1	1	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	3045	X	2887	-0-	-158	-0-	136	1 9	2750	2	Y	1	1	1			1
03	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	150	1 9	2873	2	Y	1	1	1			1
04	3150	X	2837	-0-	-313	-0-	140	1 9	2696	2	Y	1	2	1			-0-
05	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	143	1	2768	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2828	-0-	-322	-0-	138	1	2690	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	136	1 9	2664	2	Y	1	1	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	88	1 9	1776	2	Y	1	1	1			1
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1 9	1835	2	Y	2	2	1			1
04	1920	N	1707	-0-	-213	-0-	84	1 9	1622	2	Y	1	2	1			-0-
05	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	90	1 9	1737	2	Y	1	1	1			-0-
06	1860	N	1199	-0-	-661	-0-	58	1 9	1140	2	Y	1	1	1			-0-
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1 9	1692	2	Y	1	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

02	580	N	505	-0-	-75	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	29	1	558	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	2059	N	1677	-0-	-382	-0-	79	1	1598	2	Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1574	-0-	-556	-0-	78	1	1496	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	86	1	1663	2	Y	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	2	Y	-0-					-0-
*07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

02	3248	X	2772	-0-	-476	-0-	130	1	2640	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	167	1	3206	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	167	1	3209	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	178	1	3456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	178	1	3475	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	162	1	3202	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

02	725	N	635	-0-	-90	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	428	-0-	-223	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	99	1	2008	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1953	N	1490	-0-	-463	-0-	74	1	1415	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	127	1	2443	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	134	1	2597	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	113	1	2235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	113	1	2290	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	102	1	1965	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	129	1	2494	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	2573	N	2239	-0-	-334	-0-	110	1	2128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	119	1	2317	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2697	N	2628	-0-	-69	-0-	128	1	2499	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	424	-0-	-40	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	2	Y	-0-					-0-
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2158	-0-	-17	-0-	101	1	2053	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	114	1	2186	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	97	1	1871	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2246	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	110	1	2143	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	109	1	2174	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2465	N	2397	-0-	-68	-0-	113	1	2280	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	122	1	2351	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	116	1	2234	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
05	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	120	1	2332	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2433	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	126	1	2504	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					17
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					17
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	1			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	107	1	2053	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	106	1	2039	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	2106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	97	1	1892	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	99	1	1938	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

02	2059	N	1965	-0-	-94	-0-	92	1	1873	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	105	1	2026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	102	1	1972	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	105	1	2030	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	100	1	1945	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	88	1	1695	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1972	N	1815	-0-	-157	-0-	85	1 9	1729	2	Y	1	1	1			1
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	96	1 9	1844	2	Y	1	1	1			1
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	91	1 9	1756	2	Y	2	3	1			-0-
05	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	95	1 9	1849	2	Y	1	1	1			-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	93	1 9	1815	2	Y	2	1	1			1
*07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	98	1 9	1954	2	Y	1	2	1			-0-

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
02	3248	X	3234	-0-	-14	-0-	152	1 9	3080	2	Y	2	1	1			2
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	171	1 9	3289	2	Y	2	2	1			2
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	166	1 9	3190	2	Y	3	5	1			-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	173	1 9	3354	2	Y	1	1	1			-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	167	1 9	3253	2	Y	2	1	1			1
07	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	161	1 9	3121	2	Y	3	3	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
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	84	1 9	1707	2	Y	2	1	1			2
03	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	94	1 9	1813	2	Y	1	2	1			1
04	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	90	1 9	1732	2	Y	2	3	1			-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	94	1 9	1833	2	Y	1	1	1			-0-
06	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	86	1 9	1677	2	Y	1	1	1			-0-
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	93	1 9	1872	2	Y	3	2	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	1221	-0-	-229	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1245	-0-	-305	-0-	62	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1161	-0-	-339	-0-	57	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1133	-0-	-417	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1114	-0-	-176	-0-	54	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	80	1	1575	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	2	Y	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	66	1	1276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2233	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	121	1	2331	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	119	1	2295	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	123	1	2387	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	107	1	2082	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2387	N	2038	-0-	-349	-0-	97	1	1938	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	146	1 6 9	2950	2	Y	5	2	1			4
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	3039	2	Y	2	3	1			3
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	3151	2	Y	3	6	1			-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3173	2	Y	2	2	1			-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	2939	2	Y	2	1	1			1
07	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	142	1 2 9	2805	2	Y	2	3	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

02	232	N	151	-0-	-81	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

02	2233	X	1537	-0-	-696	-0-	72	1 3 9	1462	2	Y	3	2	1			3
03	2387	X	1608	-0-	-779	-0-	79	1 3 9	1526	2	Y	3	4	1			2
04	2310	X	1617	-0-	-693	-0-	80	1 4 9	1533	2	Y	4	6	1			-0-
05	2077	X	1611	-0-	-466	-0-	79	1 3 9	1529	2	Y	3	2	1			1
06	1890	X	1015	-0-	-875	-0-	49	1	966	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	62	1 3 9	1232	2	Y	3	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1182	2	Y	1	1	1			1
03	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	66	1 1 9	1275	2	Y	1	1	1			1
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	65	1 2 9	1245	2	Y	2	3	1			-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	1280	2	Y	1	1	1			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1257	2	Y	2	1	1			1
07	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	62	1 2 9	1198	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2146	N	2107	-0-	-39	-0-	99	1	2006	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	113	1	2178	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	109	1	2103	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	104	1	2011	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	106	1	2067	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	103	1	2004	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	151	1	3063	2	Y	-0-					20
03	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	163	1	3127	2	Y	-0-					20
04	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	160	1	3086	2	Y	-0-					20
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	152	1	2960	2	Y	-0-					20
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	164	1	3207	2	Y	-0-					20
07	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	162	1	3182	2	Y	-0-					20

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

02	2465	N	2450	-0-	-15	-0-	115	1	2333	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	132	1	2545	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	136	1	2617	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	132	1	2571	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
06	2580	N	2397	-0-	-183	-0-	117	1	2279	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
07	2852	N	2841	-0-	-11	-0-	140	1	2697	2	Y	4	3	1			12
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	123	1	942	2	Y	-0-					8
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	136	1	908	2	Y	-0-					8
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	132	1	854	2	Y	-0-					8
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	244	1	1933	2	Y	-0-					8
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	319	1	2492	2	Y	-0-					8
*07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	315	1	2469	2	Y	-0-					8

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	288	1	1331	2	Y	5					7
							6	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	309	1	1442	2	Y	2					9
							2	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	299	1	1394	2	Y	6					15
							7	9									
05	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	294	1	1377	2	Y	1					16
							1	9									
06	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	291	1	1376	2	Y	5					21
							6	9									
07	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	288	1	1436	2	Y	1					22
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-					5
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-					5
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	78	1	1506	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					5
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	75	1	1460	2	Y	-0-					5
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	Y	-0-					5

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	72	1	1451	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1632	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1697	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	73	1	1421	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	83	1	1634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	98	1	1995	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	114	1	2198	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	105	1	2031	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	108	1	2092	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	103	1	2018	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	103	1	2051	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2332	-0-	-75	-0-	110	1	2220	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
03	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	120	1	2308	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
04	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	117	1	2258	2	Y	9	4	1			11
							10	9									
05	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	119	1	2317	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	2288	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
07	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	117	1	2256	2	Y	3	2	1			12
							3	9									

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
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1962	2	Y	1					1
							1	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	106	1	2044	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	101	1	1952	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	98	1	1906	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	101	1	1946	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	734	-0-	-252	-0-	35	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	791	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	756	-0-	-264	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	496	-0-	-314	-0-	24	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	450	-0-	-325	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1711	N	1471	-0-	-240	-0-	69	1	1400	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1149	-0-	-432	-0-	56	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	880	-0-	-590	-0-	43	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	948	-0-	-292	-0-	46	1	898	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2239	-0-	-23	-0-	105	1	2132	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	111	1	2142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	118	1	2265	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	135	1	2635	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	125	1	2441	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	197	-0-	-93	-0-	9	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	10	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

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

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2485	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	139	1	2671	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	137	1	2663	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	95	1	1843	2	Y	1					1
							1	9									
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	112	1	2224	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	207	1	1164	2	Y	-0-					56
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	247	1	1079	2	Y	-0-					56
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	268	1	1261	2	Y	34	61	1			29
							37	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	217	1	1302	2	Y	-0-					29
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	196	1	1236	2	Y	-0-					29
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	213	1	1280	2	Y	-0-					29

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

02	2639	N	2505	-0-	-134	-0-	118	1	2387	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	137	1	2627	2	Y	-0-					-0-
04	2940	N	2670	-0-	-270	-0-	132	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	146	1	2838	2	Y	-0-					-0-
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	143	1	2780	2	Y	-0-					-0-
*07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1243	-0-	-120	-0-	58	1	1183	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	77	1	1481	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	76	1	1455	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1639	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	91	1	1768	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

02	203	N	162	-0-	-41	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

02	232	N	217	-0-	-15	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

02	319	N	279	-0-	-40	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	74	1	1501	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	82	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	82	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	76	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	87	1	1705	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	81	1	1561	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

02	2030	N	2010	-0-	-20	-0-	94	1	1913	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
03	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	101	1	1937	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	100	1	1929	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
05	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	99	1	1914	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	98	1	1910	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	97	1	1894	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	127	1	2577	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	128	1	2451	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	122	1	2344	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	124	1	2404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	119	1	2323	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	113	1	2189	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

02	580	N	509	-0-	-71	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	2	Y	-0-	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	401	1	1853	2	Y	5					8
							6	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	416	1	1939	2	Y	3					11
							3	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	395	1	1842	2	Y	8	2	8			17
							9	9									
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	416	1	1942	2	Y	-0-					17
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	397	1	1874	2	Y	6					23
							7	9									
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	387	1	1954	2	Y	1					24
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	3045	X	2575	-0-	-470	-0-	117	1	2367	2	Y	83					133
							91	9									
03	3255	X	2728	-0-	-527	-0-	130	1	2499	2	Y	90	176	1			47
							99	9									
04	3150	X	2466	-0-	-684	-0-	118	1	2265	2	Y	75					122
							83	9									
05	3255	X	2369	-0-	-886	-0-	112	1	2179	2	Y	71					193
							78	9									
06	3060	X	2137	-0-	-923	-0-	101	1	1973	2	Y	57	170	1			80
							63	9									
07	2759	X	1250	-0-	-1509	-0-	61	1	1186	2	Y	3					83
							3	9									

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
02	2842	X	2624	-0-	-218	-0-	414	1	2210	2	Y	-0-					8
03	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	501	1	2173	2	Y	-0-					8
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	474	1	2154	2	Y	-0-					8
05	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	400	1	2530	2	Y	-0-					8
06	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	330	1	2210	2	Y	-0-					8
*07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	393	1	2338	2	Y	-0-					8

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
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	125	1	2529	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	143	1	2745	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	133	1	2562	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	132	1	2553	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	130	1	2529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	136	1	2693	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

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

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
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

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

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	1121	-0-	-416	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	55	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	65	1	1277	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

02	957	N	894	-0-	-63	-0-	42 2	1 9	850	2	Y	2	1	1			1
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	1146	2	Y	1	1	1			-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	41	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	47 2	1 9	913	2	Y	2	1	1			1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

02	1305	N	1197	-0-	-108	-0-	56 3	1 9	1138	2	Y	3	2	1			3
03	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	67 4	1 9	1295	2	Y	4	4	1			3
04	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	68 6	1 9	1300	2	Y	5	8	1			-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	62 1	1 9	1203	2	Y	1	1	1			-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	60 3	1 9	1163	2	Y	3	2	1			1
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	65 3	1 9	1251	2	Y	3	3	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

02	2987	X	2551	-0-	-436	-0-	451	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	535	1	2496	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	504	1	2365	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	542	1	2548	2	Y	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	544	1	2572	2	Y	-0-					-0-
*07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	543	1	2699	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	130	1	2640	2	Y	1					1
							1	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2442	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	115	1	2211	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	131	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	114	1	2221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2387	N	2190	-0-	-197	-0-	105	1	2084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

02	3074	X	2246	-0-	-828	-0-	106	1	2139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	2378	-0-	-815	-0-	118	1	2259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	141	1	2710	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	166	1	3223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	165	1	3218	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	162	1	3196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

02	2639	N	2489	-0-	-150	-0-	117	1	2368	2	Y	4					32
							4	9									
03	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	133	1	2549	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	130	1	2500	2	Y	-0-					32
05	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	129	1	2507	2	Y	-0-					32
06	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	125	1	2434	2	Y	-0-					32
07	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	125	1	2447	2	Y	13					45
							14	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

02	2755	N	2441	-0-	-314	-0-	115	1	2325	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	125	1	2401	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	121	1	2328	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	120	1	2332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	121	1	2351	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	118	1	2303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1508	N	1293	-0-	-215	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1083	-0-	-777	-0-	54	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1530	N	1126	-0-	-404	-0-	56	1	1070	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1395	N	698	-0-	-697	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

02	2320	N	1992	-0-	-328	-0-	348	1	1644	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	356	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	360	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	372	1	1851	2	Y	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	360	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	360	1	2031	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					33
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					33
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					33
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	100	1	1930	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	99	1	1903	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	107	1	2084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	113	1	2208	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	105	1	2032	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2941	-0-	-104	-0-	138	1	2795	2	Y	7	2	1			9
							8	9									
03	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	138	1	2661	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
04	2910	X	2203	-0-	-707	-0-	109	1	2088	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
05	3162	X	1761	-0-	-1401	-0-	86	1	1672	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	3030	X	2455	-0-	-575	-0-	120	1	2331	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	128	1	2554	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1803	-0-	-82	-0-	84	1	1713	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	92	1	1775	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	93	1	1782	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
05	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	94	1	1825	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	87	1	1690	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	83	1	1633	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	127	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	131	1	2514	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2519	-0-	-571	-0-	124	1	2395	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	124	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2418	-0-	-642	-0-	118	1	2300	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	116	1	2257	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
02	2668	N	2414	-0-	-254	-0-	113	1	2300	2	Y	1					1
							1	9									
03	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	130	1	2492	2	Y	11	5	1			7
							12	9									
04	2760	N	2743	-0-	-17	-0-	134	1	2601	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
05	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	113	1	2197	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	137	1	2675	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2821	N	2484	-0-	-337	-0-	122	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	123	1	663	2	Y	-0-					69
03	1023	N	747	-0-	-276	-0-	151	1	596	2	Y	-0-					69
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	176	1	787	2	Y	31	74	1			26
							34	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	2	Y	-0-					26
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	127	1	780	2	Y	-0-					26
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	134	1	768	2	Y	-0-					26

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
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	85	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1800	2	Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	92	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	91	1	1769	2	Y	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	90	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	89	1	1718	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
02	2001	N	1770	-0-	-231	-0-	83	1	1683	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	96	1	1836	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	96	1	1859	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	88	1	1723	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2015	N	1596	-0-	-419	-0-	79	1	1515	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2303	-0-	-46	-0-	108	1	2193	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	119	1	2297	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	120	1	2307	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	125	1	2424	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	120	1	2334	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2511	N	2334	-0-	-177	-0-	115	1	2217	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2465	N	2066	-0-	-399	-0-	97	1	1967	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2666	N	2290	-0-	-376	-0-	113	1	2175	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	100	1	1929	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	128	1	2475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	130	1	2527	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
02	2349	N	2183	-0-	-166	-0-	103	1	2077	2	Y	3					32
							3	9									
03	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	115	1	2211	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	112	1	2154	2	Y	-0-					32
05	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	111	1	2162	2	Y	-0-					32
06	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	104	1	2039	2	Y	-0-					32
07	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	104	1	2039	2	Y	12					44
							13	9									

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 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
02	16704	X	15850	-0-	-854	-0-	738	1	14946	2	Y	151	8	1			269
							166	9									
03	17856	X	16689	-0-	-1167	-0-	813	1	15628	2	Y	225	371	1			123
							248	9									
04	17280	X	16101	-0-	-1179	-0-	787	1	15146	2	Y	153	197	1			79
							168	9									
05	17732	X	16344	-0-	-1388	-0-	793	1	15400	2	Y	137	8	1			208
							151	9									
06	16860	X	15728	-0-	-1132	-0-	760	1	14826	2	Y	129	183	1			154
							142	9									
07	16957	X	16352	-0-	-605	-0-	764	1	15430	2	Y	144	187	1			111
							158	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 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
02	14529	X	14421	-0-	-108	-0-	669	1	13550	2	Y	184	192	1			90
							202	9									
03	15686	X	13932	-0-	-1754	-0-	681	1	13085	2	Y	151	182	1			59
							166	9									
04	15180	X	13874	-0-	-1306	-0-	676	1	13004	2	Y	176	187	1			48
							194	9									
05	15686	X	13616	-0-	-2070	-0-	661	1	12839	2	Y	105	6	1			147
							116	9									
06	14970	X	12694	-0-	-2276	-0-	611	1	11911	2	Y	156	179	1			124
							172	9									
07	15407	X	12813	-0-	-2594	-0-	604	1	12063	2	Y	133	194	1			63
							146	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81722	X	58325	-0-	-23397	-0-	145 158	1 9	58022	2	N	144	200	1			106
03	82584	X	60637	-0-	-21947	-0-	155 127	1 9	60355	2	N	115	32	1			189
04	75120	X	56098	-0-	-19022	-0-	150 158	1 9	55790	2	N	144	246	1			87
05	74338	X	56259	-0-	-18079	-0-	155 40	1 9	56064	2	N	36	13	1			110
06	63960	X	53102	-0-	-10858	-0-	150 144	1 9	52808	2	N	131	185	1			56
07	62341	X	53956	-0-	-8385	-0-	155 188	1 9	53613	2	N	171	177	1			50

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

02	65946	X	49050	-0-	-16896	-0-	48918	2	132	9	N	120	189	1			102
03	65968	X	49676	-0-	-16292	-0-	49527	2	149	9	N	135	192	1			45
04	59580	X	46379	-0-	-13201	-0-	46278	2	101	9	N	92	26	1			111
05	58218	X	46115	-0-	-12103	-0-	46016	2	99	9	N	90	8	1			193
06	50730	X	43102	-0-	-7628	-0-	43017	2	85	9	N	77	188	1			82
07	52421	X	43386	-0-	-9035	-0-	43290	2	96	9	N	87	14	1			155

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

02	88247	X	40677	-0-	-47570	-0-	1913 10	1 9	38754	2	N	9	4	1			10
03	60543	X	40654	-0-	-19889	-0-	2010 7	1 9	38637	2	N	6	10	1			6
04	56520	X	36750	-0-	-19770	-0-	1814 14	1 9	34922	2	N	13	18	1			1
05	49414	X	36338	-0-	-13076	-0-	1780 3	1 9	34555	2	N	3	3	1			1
06	44940	X	34088	-0-	-10852	-0-	1663 4	1 9	32421	2	N	4	3	1			2
07	43493	X	33259	-0-	-10234	-0-	1598 7	1 9	31654	2	N	6	8	1			-0-

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					104
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	830	2	41	9	N	37	119	1			22
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1051	2	25	9	N	23					45
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					45
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					45
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	665	2	75	9	N	68					105
03	1085	N	586	-0-	-499	-0-	553	2	33	9	N	30	60	1			75
04	1050	N	707	-0-	-343	-0-	701	2	6	9	N	5					80
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					80
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					80
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					80

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

02	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	729	1	2092	2	N	2	2	8			65
							2	9									
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	825	1	2106	2	N	2	2	8			65
							2	9									
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	835	1	2162	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	858	1	2025	2	N	1	1	8			65
							1	9									
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	781	1	1685	2	N	-0-					65
*07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	790	1	1573	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

02	377	N	348	-0-	-29	-0-	348	2			N	-0-					110
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					110
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					110
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					110
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					110
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	67	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	38	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	89	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	56	-0-	-316	-0-	14	1	42	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	236	1	739	2	Y	3					40
							3	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	270	1	785	2	Y	-0-					40
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	247	1	726	2	Y	-0-					40
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	261	1	751	2	Y	-0-					40
06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	235	1	693	2	Y	-0-					40
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	246	1	727	2	Y	-0-					40

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	2	Y	-0-					23
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	Y	-0-					23
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
05	1488	N	352	-0-	-1136	-0-	14	1	338	2	Y	-0-					23
06	420	N	165	-0-	-255	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					23
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

02	2229	X	2126	-0-	-103	-0-	83	1	2043	2	Y	-0-					16
03	3038	X	1831	-0-	-1207	-0-	79	1	1750	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
04	3090	X	1492	-0-	-1598	-0-	57	1	1432	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
05	3193	X	1569	-0-	-1624	-0-	52	1	1516	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	3090	X	1552	-0-	-1538	-0-	65	1	1485	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
07	2263	X	1228	-0-	-1035	-0-	49	1	1179	2	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1575	-0-	-136	-0-	131	1	1444	2	N	-0-					124
03	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	138	1	1456	2	N	-0-					124
04	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	150	1	1642	2	N	-0-					124
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	160	1	1632	2	N	-0-					124
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	152	1	1546	2	N	-0-					124
07	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	159	1	1583	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020 - P/A 02/21/20

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
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	220	2	Y	3					80
							3	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					80
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					80
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	1421	N	626	-0-	-795	-0-	13	1	612	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1736	N	1379	-0-	-357	-0-	30	1	1349	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	986	-0-	-634	-0-	43	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	39	1	901	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1320	N	927	-0-	-393	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	810	-0-	-213	-0-	38	1	772	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	67	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	40	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	40	1	976	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020

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
02	957	N	909	-0-	-48	-0-	35	1	874	2	Y	-0-					60
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	41	1	906	2	Y	-0-					60
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	33	1	821	2	Y	-0-					60
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	31	1	891	2	Y	-0-					60
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	36	1	834	2	Y	-0-					60
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	31	1	761	2	Y	-0-					60

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

02	551	N	398	-0-	-153	-0-	96	1	302	2	Y	-0-					136
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	138	1	379	2	Y	-0-					136
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	184	1	406	2	Y	-0-					136
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	162	1	403	2	Y	-0-					136
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	140	1	384	2	Y	-0-					136
07	620	N	407	-0-	-213	-0-	122	1	285	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020 - P/A 05/12/20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	211	1	1621	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	241	1	1882	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	240	1	1841	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	267	1	2041	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	251	1	1917	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	285	1	2183	2	Y	-0-					63

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

02	928	N	800	-0-	-128	-0-	92	1	708	2	Y	-0-					28
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	129	1	1005	2	Y	-0-					28
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	151	1	1162	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	137	1	1052	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	152	1	1160	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	157	1	1203	2	Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1943	N	1816	-0-	-127	-0-	151	1	1665	2	Y	-0-					10
03	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	165	1	1738	2	Y	-0-					10
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	210	1	2300	2	Y	-0-					10
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	174	1	1785	2	Y	-0-					10
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	173	1	1754	2	Y	-0-					10
*07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	214	1	2137	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	2	Y	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	581	-0-	-1129	-0-	22	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	647	-0-	-934	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	493	-0-	-1217	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

02	957	N	931	-0-	-26	-0-	931	2			N	-0-					101
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					101
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					101
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					101
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					101
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

02	1363	N	1125	-0-	-238	-0-	257	1	867	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	385	1	1350	2	Y	-0-					2
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	353	1	1193	2	Y	-0-					2
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	378	1	1257	2	Y	-0-					2
06	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	357	1	1157	2	Y	-0-					2
07	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	367	1	1175	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	123	-0-	-457	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	525	-0-	-95	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	34	-0-	-656	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	437	-0-	-276	-0-	14	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	539	-0-	-151	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	291	-0-	-236	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	291	1	978	2	Y	-0-					112
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	275	1	964	2	Y	-0-					112
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	272	1	920	2	Y	-0-					112
05	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	275	1	913	2	Y	-0-					112
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	288	1	935	2	Y	-0-					112
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	288	1	921	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

02	2088	N	1953	-0-	-135	-0-	225	1	1726	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	291	1	2273	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	304	1	2338	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	294	1	2250	2	Y	-0-					33
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	272	1	2071	2	Y	-0-					33
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	274	1	2097	2	Y	-0-					33

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	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

02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					87
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					87
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	2	Y	-0-					87
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	34	1	982	2	Y	-0-					87
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	53	1	1214	2	Y	-0-					87
07	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	42	1	1027	2	Y	-0-					87

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

02	580	N	387	-0-	-193	-0-	15	1	372	2	N	-0-					25
03	527	N	97	-0-	-430	-0-	4	1	93	2	N	-0-					25
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	15	1	366	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	403	N	210	-0-	-193	-0-	7	1	203	2	N	-0-					25
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	403	N	89	-0-	-314	-0-	3	1	86	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	370	1	1160	2	Y	-0-					2
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	416	1	1146	2	Y	-0-					2
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	305	1	674	2	Y	-0-					2
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	366	1	912	2	Y	-0-					2
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	356	1	981	2	Y	-0-					2
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	393	1	917	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	9					79
							10	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	2	N	-0-					79
04	1530	N	1109	-0-	-421	-0-	42	1	1066	2	N	1	1	8			79
							1	9									
05	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	44	1	1295	2	N	29	82	1			26
							32	9									
06	1170	N	945	-0-	-225	-0-	39	1	906	2	N	-0-					26
07	1147	N	267	-0-	-880	-0-	10	1	256	2	N	1	1	8			26
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	290	X	119	-0-	-171	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					4
03	341	X	205	-0-	-136	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					4
04	360	X	161	-0-	-199	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					4
05	372	X	210	-0-	-162	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					4
06	360	X	174	-0-	-186	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					4
*07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					4

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	633	1	388	2	Y	-0-					19
03	1209	N	387	-0-	-822	-0-	274	1	111	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
04	1080	N	907	-0-	-173	-0-	750	1	157	2	Y	-0-					19
05	1085	N	903	-0-	-182	-0-	750	1	153	2	Y	-0-					19
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	900	1	91	2	Y	-0-					19
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	930	1	99	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 10310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2020 - P/A 07/02/20

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	1078	2	N	-0-					41
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	2	N	-0-					41
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	813	2	N	102	118	1			25
							112	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	2	N	-0-					25
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	775	2	N	-0-					25
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	-0-					25

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	2	N	-0-					85
03	1612	N	522	-0-	-1090	-0-	23	1	499	2	N	-0-					85
04	1350	N	642	-0-	-708	-0-	24	1	608	2	N	9	64	1			30
							10	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	1006	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1320	2	N	-0-					30
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	51	1	1227	2	N	-0-					30

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

02	2204	N	2149	-0-	-55	-0-	84	1	2065	2	N	-0-					25
03	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	97	1	2140	2	N	-0-					25
04	2370	N	1887	-0-	-483	-0-	72	1	1814	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2294	N	1706	-0-	-588	-0-	57	1	1649	2	N	-0-					25
06	2160	N	1622	-0-	-538	-0-	68	1	1554	2	N	-0-					25
07	1953	N	1385	-0-	-568	-0-	55	1	1330	2	N	-0-					25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					29
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					29
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					29
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					29
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					29
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					29

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
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	15	1	382	2	N	-0-					69
03	465	N	183	-0-	-282	-0-	8	1	175	2	N	-0-					69
04	420	N	203	-0-	-217	-0-	8	1	195	2	N	-0-					69
05	434	N	164	-0-	-270	-0-	5	1	159	2	N	-0-					69
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	4	1	100	2	N	-0-					69
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-					69

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
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	57	1	1424	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1520	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	56	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	42	1	1031	2	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	2	N	-0-					45
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					45
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	14B	DENY	-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	110	163	1			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-					27
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	18	1	387	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	11	1	266	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	2	N	-0-					27
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	N	-0-					27
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	23	1	563	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

02	1160	N	841	-0-	-319	-0-	33	1	808	2	N	-0-					109
03	1178	N	958	-0-	-220	-0-	41	1	916	2	N	1	1	8			109
							1	9									
04	1050	N	844	-0-	-206	-0-	32	1	811	2	N	1	1	8			109
							1	9									
05	899	N	710	-0-	-189	-0-	24	1	686	2	N	-0-					109
06	930	N	525	-0-	-405	-0-	22	1	503	2	N	-0-					109
07	868	N	568	-0-	-300	-0-	22	1	546	2	N	-0-					109

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

02	638	N	636	-0-	-2	-0-	25	1	611	2	N	-0-					29
03	1798	N	825	-0-	-973	-0-	36	1	789	2	N	-0-					29
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	43	1	1073	2	N	1	1	8			29
							1	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	802	2	N	1	1	8			29
							1	9									
06	810	N	612	-0-	-198	-0-	25	1	586	2	N	1	1	8			29
							1	9									
07	1147	N	710	-0-	-437	-0-	28	1	682	2	N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	638	-0-	-29	-0-	25	1	613	2	N	-0-					52
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	925	2	N	-0-					52
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	598	2	N	11	11	8			52
							12	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	N	-0-					52
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	28	1	653	2	N	-0-					52
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	677	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	268	-0-	-457	-0-	10	1	258	2	N	-0-					44
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	804	2	N	1	1	8			44
							1	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	N	-0-					44
06	810	N	90	-0-	-720	-0-	4	1	86	2	N	-0-					44
07	806	N	230	-0-	-576	-0-	9	1	221	2	N	-0-					44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	8	1	194	2	N	-0-					24
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	-0-					24
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	N	-0-					24
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-					24
06	900	N	334	-0-	-566	-0-	14	1	320	2	N	-0-					24
07	899	N	418	-0-	-481	-0-	17	1	401	2	N	-0-					24

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	600	-0-	-125	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					122
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					122
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	50	1	1247	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	49	1	1135	2	Y	-0-					122
07	806	N	146	-0-	-660	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	762	-0-	-106	-0-	25	1	736	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	264	-0-	-576	-0-	11	1	252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	296	-0-	-572	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	884	-0-	-44	-0-	34	1	850	2	N	-0-					206
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	43	1	941	2	N	-0-					206
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	34	1	858	2	N	2	2	8			206
							2	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	35	1	1020	2	N	-0-	99	1			107
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	36	1	820	2	N	-0-					107
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	33	1	791	2	N	-0-					107

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
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	122	-0-	-418	-0-	5	1	116	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	38	1	920	2	Y	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 11/03/2018 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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	5			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2020 - P/A 03/06/2020																

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
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-					27
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	-0-					27
04	510	N	396	-0-	-114	-0-	15	1	381	2	N	-0-					27
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	12	1	363	2	N	-0-					27
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	15	1	352	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	403	N	203	-0-	-200	-0-	8	1	195	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	406	N	272	-0-	-134	-0-	11	1	261	2	N	-0-					55
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	17	1	376	2	N	-0-					55
04	690	N	396	-0-	-294	-0-	15	1	381	2	N	-0-					55
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	2	N	-0-					55
06	390	N	162	-0-	-228	-0-	7	1	155	2	N	-0-					55
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-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

02	1566	N	1454	-0-	-112	-0-	57	1	1397	2	N	-0-					35
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	91	1	2004	2	N	-0-					35
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	2	N	-0-					35
05	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	51	1	1489	2	N	-0-					35
06	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	72	1	1647	2	N	-0-					35
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	72	1	1747	2	N	-0-					35

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

02	2494	X	2466	-0-	-28	-0-	96	1	2370	2	Y	-0-					49
03	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	109	1	2401	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
04	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	90	1	2271	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
05	2635	X	2388	-0-	-247	-0-	79	1	2308	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
06	2550	X	1705	-0-	-845	-0-	71	1	1633	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
07	2635	X	2192	-0-	-443	-0-	87	1	2105	2	Y	-0-					49

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

02	377	N	269	-0-	-108	-0-	167	1	102	2	N	-0-					34
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					34
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					34
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	50	1	1243	2	N	-0-					74
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	53	1	1182	2	N	1	1	8			74
							1	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1395	2	N	1	1	8			74
							1	9									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	44	1	1283	2	N	1	1	8			74
							1	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	58	1	1332	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	59	1	1442	2	N	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1131	N	195	-0-	-936	-0-	52	1	143	2	N	-0-					26
03	496	N	259	-0-	-237	-0-	24	1	235	2	N	-0-					26
04	480	N	285	-0-	-195	-0-	28	1	256	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	20	1	111	2	N	-0-					26
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					26
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-					26

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	149	1			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	85	1	2099	2	N	3	3	8			92
							3	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	99	1	2185	2	N	3	3	8			92
							3	9									
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	81	1	2038	2	N	72	133	1	6	8	25
							79	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	71	1	2083	2	N	2	2	8			25
							2	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	88	1	2016	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	77	1	1867	2	N	2	2	8			25
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	2038	-0-	-166	-0-	588	1	1448	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	626	1	1775	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	592	1	1783	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	607	1	1929	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
06	2340	X	1985	-0-	-355	-0-	238	1	1746	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
*07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	548	1	2328	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	180	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	194	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	183	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	182	1	577	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	77	1	566	2	Y	-0-					-0-
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	173	1	737	2	Y	-0-					-0-

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
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					41
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					41
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					41
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					41
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					41
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	572	-0-	-66	-0-	22	1	550	2	N	-0-					31
03	682	N	510	-0-	-172	-0-	22	1	488	2	N	-0-					31
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	977	2	N	-0-					31
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	32	1	947	2	N	1	1	8			31
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	2	N	-0-					31
07	1054	N	848	-0-	-206	-0-	34	1	814	2	N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	872	-0-	-578	-0-	34	1	838	2	N	-0-					134
03	1426	N	863	-0-	-563	-0-	37	1	826	2	N	-0-					134
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	72	1	1811	2	N	72	178	1	3	8	25
							79	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	52	1	1507	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	72	1	1667	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2015	N	1561	-0-	-454	-0-	62	1	1499	2	N	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

02	638	N	571	-0-	-67	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					32
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	52	1	545	2	Y	-0-					32
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	46	1	499	2	Y	-0-					32
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	48	1	491	2	Y	-0-					32
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	49	1	495	2	Y	-0-					32
07	558	N	98	-0-	-460	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

02	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	70	1	43	2	Y	-0-					67
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					67
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					67
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					54
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	12	1	274	2	N	-0-					54
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					54
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	4	1	120	2	N	-0-					54
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	N	-0-					54
07	248	N	105	-0-	-143	-0-	4	1	101	2	N	-0-					54

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
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	2	1	49	2	N	-0-					125
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					125
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	N	-0-					125
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					125
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	2	N	-0-					125
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	984	2	N	-0-					125

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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	-0-					82
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	N	-0-					82
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	13	1	336	2	N	-0-					82
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	12	1	341	2	N	-0-					82
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	N	-0-					82
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	318	2	N	-0-					82

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
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	82	1	2016	2	N	-0-					42
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	128	1	2833	2	N	-0-					42
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	94	1	2370	2	N	-0-					42
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2063	2	N	-0-					42
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2300	2	N	-0-					42
*07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	108	1	2614	2	N	-0-					42

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1247	N	1235	-0-	-12	-0-	48	1	1187	2	N	-0-					49
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	55	1	1216	2	N	-0-					49
04	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	44	1	1103	2	N	-0-					49
05	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	38	1	1109	2	N	-0-					49
06	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	44	1	1022	2	N	-0-					49
07	1178	N	926	-0-	-252	-0-	37	1	889	2	N	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	N	-0-					55
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	2318	2	N	-0-					55
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	79	1	1977	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	2	N	-0-					55
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	20	1	453	2	N	-0-					55
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	38	1	924	2	N	-0-					55

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	563	-0-	-191	-0-	22	1	541	2	N	-0-					82
03	1147	N	91	-0-	-1056	-0-	4	1	87	2	N	-0-					82
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1521	2	N	-0-					82
05	589	N	322	-0-	-267	-0-	11	1	311	2	N	-0-					82
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	2	N	-0-					82
07	1643	N	404	-0-	-1239	-0-	16	1	388	2	N	-0-					82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	95	1	2358	2	N	-0-					85
03	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	99	1	2197	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	2640	N	2229	-0-	-411	-0-	85	1	2142	2	N	2	2	8			85
							2	9									
05	2635	N	2184	-0-	-451	-0-	72	1	2111	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	88	1	2014	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	80	1	1949	2	N	10					95
							11	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1387	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	126	1	1333	2	N	2	2	8			87
							2	9									
04	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	102	1	1119	2	N	-0-					87
05	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	124	1	1265	2	N	1	1	8			87
							1	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	183	1	1858	2	N	3	3	8			87
							3	9									
*07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	205	1	2045	2	N	-0-					87

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
02	2030	N	1565	-0-	-465	-0-	1564	2	1	9	Y	1	1	8			109
03	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1690	2	1	9	Y	1	1	8			109
04	1800	N	1343	-0-	-457	-0-	1343	2			Y	-0-					109
05	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	1212	2			Y	-0-					109
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	2	2	9	Y	2	2	8			109
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					109

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					42
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					42
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					42
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	2	Y	-0-					42
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					42
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					42

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 #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	31	1	778	2	N	-0-					94
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	32	1	706	2	N	-0-					94
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	28	1	707	2	N	5	49	1			50
							6	9									
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	27	1	797	2	N	-0-					50
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-					50
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	56	1	1368	2	N	-0-					50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					47
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					47
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	56	76	1			27
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

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

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	75	1	1045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	69	1	945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	81	1	1007	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	74	1	1032	2	N	-0-					-0-
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2610	N	1738	-0-	-872	-0-	68	1	1670	2	N	-0-					25
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	117	1	2591	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	83	1	2094	2	N	3	3	8			25
							3	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	74	1	2173	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2610	N	1989	-0-	-621	-0-	83	1	1904	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	2263	N	1293	-0-	-970	-0-	51	1	1241	2	N	1	1	8			25
							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
02	3016	X	2705	-0-	-311	-0-	2688	2	17	9	Y	15	19	1			4
03	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	2296	2	23	9	Y	21	21	1			4
04	2790	X	1458	-0-	-1332	-0-	1433	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	2525	2	17	9	Y	15	10	1			9
06	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	1879	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	10
07	2883	X	1600	-0-	-1283	-0-	1572	2	28	9	Y	25	26	1			9

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	867	-0-	-235	-0-	59	1	808	2	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	66	1	931	2	N	-0-					-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	59	1	810	2	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	879	2	N	-0-					-0-
06	960	N	860	-0-	-100	-0-	58	1	802	2	N	-0-					-0-
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	46	1	577	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	146	1	1982	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	120	1	1685	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1650	X	1014	-0-	-636	-0-	69	1	944	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2263	X	1079	-0-	-1184	-0-	80	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	174	1	2415	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2263	X	1625	-0-	-638	-0-	121	1	1504	2	Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	-0-	-0-	-435	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	85	1	1194	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	77	1	1058	2	N	-0-					115
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	92	1	1143	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	83	1	1156	2	N	2	2	8			115
							2	9									
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	94	1	1174	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

02	870	N	667	-0-	-203	-0-	46	1	619	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	59	1	826	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	49	1	614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	870	N	720	-0-	-150	-0-	48	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

02	1073	N	1035	-0-	-38	-0-	40	1	995	2	N	-0-					155
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	45	1	990	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	33	1	827	2	N	2	2	8			155
							2	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	74	1	2172	2	N	1	1	8			155
							1	9									
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	110	1	2540	2	N	1	1	8			155
							1	9									
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	85	1	2069	2	N	-0-					155

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					65
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					65
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					65
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					65
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					65
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

02	319	N	237	-0-	-82	-0-	9	1	228	2	N	-0-					26
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	N	-0-					26
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	9	1	225	2	N	-0-					26
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-					26
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	N	-0-					26
07	248	N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					21
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					21
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					21
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					21
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					21
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

02	2436	X	1814	-0-	-622	-0-	275	1	1535	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2604	X	1907	-0-	-697	-0-	282	1	1618	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2520	X	2120	-0-	-400	-0-	252	1	1865	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2015	X	1861	-0-	-154	-0-	180	1	1680	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	X	1932	-0-	-18	-0-	291	1	1641	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2050	-0-	-151	-0-	325	1	1725	2	Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

02	638	N	562	-0-	-76	-0-	95	1	467	2	N	-0-					26
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					26
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	116	1	274	2	N	-0-					26
05	589	N	197	-0-	-392	-0-	123	1	74	2	N	-0-					26
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	119	1	236	2	N	-0-					26
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	120	1	191	2	N	-0-					26

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

02	841	N	344	-0-	-497	-0-	13	1	331	2	N	-0-					28
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	13	1	291	2	N	-0-					28
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	9	1	215	2	N	-0-					28
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	8	1	221	2	N	-0-					28
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	10	1	219	2	N	-0-					28
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	2	N	-0-					28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1447	2	N	-0-					45
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	49	1	1222	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	45	1	1322	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	56	1	1277	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	46	1	1105	2	N	1	1	8			45
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

02	232	N	207	-0-	-25	-0-	8	1	199	2	N	-0-					27
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					27
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	N	-0-					27
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	N	-0-					27
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	2	N	-0-					27
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	181	1	2467	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3201	-0-	101	101	213	1	2988	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2968	-0-	-32	69	202	1	2766	2	Y	-0-					-0-
05	2811	N	2742	-0-	-69	-0-	203	1	2539	2	Y	-0-					-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	176	1	2441	2	Y	-0-					-0-
*07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	169	1	2101	2	Y	-0-					-0-

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
02	2900	N	2972	-0-	72	72	116	1	2856	2	N	-0-					107
03	2882	N	2810	-0-	-72	-0-	122	1	2688	2	N	-0-					107
04	3000	N	3055	-0-	55	55	117	1	2938	2	N	-0-					107
05	3712	X	3657	-0-	-55	-0-	121	1	3536	2	N	-0-					107
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	107	1	2471	2	N	-0-					107
07	2263	X	1777	-0-	-486	-0-	70	1	1707	2	N	-0-					107

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1214	-0-	-120	-0-	47	1	1167	2	N	-0-					155
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	50	1	1114	2	N	-0-					155
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	46	1	1157	2	N	1	1	8			155
							1	9									
05	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	34	1	1004	2	N	-0-					155
06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	44	1	1019	2	N	-0-					155
07	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	44	1	1056	2	N	-0-					155

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	N	2	2	8			117
							2	9									
03	868	N	204	-0-	-664	-0-	13	1	189	2	N	2	2	8			117
							2	9									
04	720	N	90	-0-	-630	-0-	6	1	84	2	N	-0-					117
05	620	N	165	-0-	-455	-0-	10	1	155	2	N	-0-					117
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					117
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					117

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2576	-0-	-324	-0-	172	1	2401	2	N	3	3	8			130
							3	9									
03	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	168	1	2482	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	2640	X	2172	-0-	-468	-0-	147	1	2023	2	N	2	2	8			130
							2	9									
05	2759	X	2627	-0-	-132	-0-	155	1	2470	2	N	2	2	8			130
							2	9									
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	195	1	2481	2	N	2	2	8			130
							2	9									
07	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	182	1	2330	2	N	-0-					130

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	N	-0-					120
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-					120
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	37	1	930	2	N	-0-					120
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	32	1	935	2	N	-0-					120
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	40	1	912	2	N	-0-					120
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	34	1	824	2	N	-0-					120

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
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	4	8			82
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6	6	8			82
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	N	1	1	8			82
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					82
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					82
07	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					82

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	N	3	3	8			102
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2513	2	3	9	N	3	3	8			102
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4	9	N	4	4	8			102
05	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	2413	2	3	9	N	3	3	8			102
06	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	8			102
07	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2376	2			N	-0-					102

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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	N	-0-					25
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	-0-					25
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	82	1	1131	2	N	-0-					25
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	908	2	N	2	2	8			25
							2	9									
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	56	1	779	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	1240	N	927	-0-	-313	-0-	69	1	858	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
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					127
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					127
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	1			Y	-0-					127
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					127
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					127
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1814	-0-	-71	-0-	71	1	1743	2	N	-0-					119
03	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	78	1	1730	2	N	2	2	8			119
							2	9									
04	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	59	1	1492	2	N	4	4	8			119
							4	9									
05	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	51	1	1490	2	N	2	2	8			119
							2	9									
06	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	65	1	1499	2	N	2	2	8			119
							2	9									
07	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	56	1	1355	2	N	1	1	8			119
							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 #: 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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					27
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	N	-0-					27
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	7	1	185	2	N	-0-					27
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	N	-0-					27
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	N	-0-					27
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	N	-0-					27

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

02	812	N	767	-0-	-45	-0-	51	1	714	2	N	2	2	8			130
							2	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	N	3	3	8			130
							3	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	850	2	N	3	3	8			130
							3	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	71	1	1133	2	N	1	1	8			130
							1	9									
06	930	N	433	-0-	-497	-0-	31	1	399	2	N	3	3	8			130
							3	9									
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	67	1	862	2	N	-0-					130

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

02	87	N	-0-	-0-	-87	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	8			75
03	1612	X	1284	-0-	-328	-0-	1284	2			Y	-0-					75
04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	1879	2	171	9	Y	155	137	1			93
05	2356	X	2034	-0-	-322	-0-	2033	2	1	9	Y	1	1	8			93
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					93
07	2356	X	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			Y	-0-					93

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					120
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	124	1	367	2	N	-0-					120
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	2	N	-0-					120
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					120
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					120
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	106	1	1448	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	103	1	1446	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	95	1	1304	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	111	1	1393	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	100	1	1397	2	N	-0-					-0-
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	119	1	1475	2	N	-0-					-0-

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	508	-0-	-188	-0-	35	1	472	2	N	1	1	8			34
							1	9									
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	35	1	484	2	N	-0-					34
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	39	1	491	2	N	-0-					34
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	35	1	434	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	1	-0-	-579	-0-	1	2			N	-0-					32
03	651	N	182	-0-	-469	-0-	8	1	174	2	N	-0-					32
04	1620	N	15	-0-	-1605	-0-	1	1	14	2	N	-0-					32
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	94	1	2744	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	2	N	-0-					32
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					32

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	712	-0-	-71	-0-	28	1	684	2	N	-0-					95
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	34	1	752	2	N	1	1	8			95
							1	9									
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	21	1	534	2	N	2	2	8			95
							2	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	N	1	1	8			95
							1	9									
06	750	N	452	-0-	-298	-0-	19	1	432	2	N	1	1	8			95
							1	9									
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	22	1	523	2	N	1	1	8			95
							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. (I) GAS 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	6931	X	1540	-0-	-5391	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					73
03	7409	X	1319	-0-	-6090	-0-	57	1	1262	2	N	-0-					73
04	2040	X	1662	-0-	-378	-0-	63	1	1598	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	2108	X	1778	-0-	-330	-0-	59	1	1717	2	N	2	2	8			73
							2	9									
06	2040	X	1677	-0-	-363	-0-	70	1	1606	2	N	1	1	8			73
							1	9									
07	1705	X	1424	-0-	-281	-0-	56	1	1367	2	N	1	1	8			73
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

02	1566	N	1515	-0-	-51	-0-	104	1	1410	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	1643	N	684	-0-	-959	-0-	45	1	637	2	N	2	2	8			100
							2	9									
04	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	98	1	1351	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	99	1	1232	2	N	1	1	8			100
							1	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	94	1	1305	2	N	-0-					100
07	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	107	1	1327	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

02	1044	N	488	-0-	-556	-0-	19	1	469	2	N	-0-					172
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	58	1	1290	2	N	-0-					172
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	47	1	1173	2	N	1	141	1			32
							1	9									
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1138	2	N	-0-					32
06	1080	N	814	-0-	-266	-0-	34	1	780	2	N	-0-					32
07	1116	N	800	-0-	-316	-0-	32	1	768	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	290	N	236	-0-	-54	-0-	16	1	220	2	N	-0-					32
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	-0-					32
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2	N	-0-					32
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					32
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	434	N	173	-0-	-261	-0-	13	1	160	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	1148	2			N	-0-					27
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					27
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					27
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					27
06	1500	N	1120	-0-	-380	-0-	1120	2			N	-0-					27
07	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

02	1566	N	906	-0-	-660	-0-	221	1	685	2	N	-0-					104
03	2201	N	975	-0-	-1226	-0-	243	1	730	2	N	2	2	8			104
							2	9									
04	2220	N	900	-0-	-1320	-0-	223	1	675	2	N	2	2	8			104
							2	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	250	1	755	2	N	1	1	8			104
							1	9									
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	233	1	689	2	N	-0-					104
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	240	1	701	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					44
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

02	812	N	669	-0-	-143	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	56	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	47	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	44	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	52	1	646	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2076	-0-	-70	-0-	138	1	1934	2	N	4	4	8			181
							4	9									
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	187	1	2768	2	N	2	2	8			181
							2	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	161	1	2224	2	N	3	3	8			181
							3	9									
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	148	1	2352	2	N	3	3	8			181
							3	9									
06	2730	N	2369	-0-	-361	-0-	172	1	2195	2	N	2	2	8			181
							2	9									
07	2480	N	1925	-0-	-555	-0-	139	1	1786	2	N	-0-					181

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
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	N	-0-					73
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
02	1769	N	1560	-0-	-209	-0-	61	1	1499	2	N	-0-					189
03	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	74	1	1636	2	N	1	1	8			189
							1	9									
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	60	1	1519	2	N	3	3	8			189
							3	9									
05	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	52	1	1514	2	N	1	1	8			189
							1	9									
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	62	1	1434	2	N	2	2	8			189
							2	9									
07	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	56	1	1350	2	N	1	1	8			189
							1	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
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	16	1	394	2	N	-0-					127
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	18	1	400	2	N	-0-					127
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	2	N	-0-					127
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	11	1	325	2	N	-0-					127
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	15	1	356	2	N	-0-					127
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	14	1	338	2	N	-0-					127

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
02	2065	N	1098	-0-	-967	-0-	43	1	1052	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	68	1	1658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	957	N	669	-0-	-288	-0-	26	1	643	2	N	-0-					195
03	744	N	526	-0-	-218	-0-	23	1	503	2	N	-0-					195
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	27	1	675	2	N	1	1	8			195
							1	9									
05	713	N	424	-0-	-289	-0-	14	1	410	2	N	-0-					195
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	2	N	-0-					195
07	713	N	515	-0-	-198	-0-	20	1	494	2	N	1	1	8			195
							1	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	92	1	1297	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	930	N	317	-0-	-613	-0-	23	1	292	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	60	1	751	2	N	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	75	1	1840	2	N	-0-					66
03	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	84	1	1867	2	N	1	1	8			66
							1	9									
04	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	66	1	1664	2	N	2	2	8			66
							2	9									
05	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	56	1	1644	2	N	1	1	8			66
							1	9									
06	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	70	1	1603	2	N	1	1	8			66
							1	9									
07	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	68	1	1651	2	N	1	1	8			66
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	N	-0-					67
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	N	2	2	8			67
							2	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	N	3	3	8			67
							3	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25	1	605	2	N	1	1	8			67
							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
02	3364	X	2514	-0-	-850	-0-	98	1	2416	2	N	-0-					25
03	3069	X	2720	-0-	-349	-0-	118	1	2602	2	N	-0-					25
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	109	1	2733	2	N	-0-					25
05	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	91	1	2650	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	103	1	2378	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	91	1	2200	2	N	-0-					25

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
02	1247	N	1045	-0-	-202	-0-	41	1	1004	2	N	-0-					27
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	45	1	994	2	N	-0-					27
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					27
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	N	-0-					27
07	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	40	1	973	2	N	-0-					27

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
02	899	N	849	-0-	-50	-0-	33	1	816	2	N	-0-					66
03	899	N	738	-0-	-161	-0-	32	1	705	2	N	1	1	8			66
							1	9									
04	1050	N	559	-0-	-491	-0-	21	1	538	2	N	-0-					66
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	27	1	773	2	N	-0-					66
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	25	1	576	2	N	1	1	8			66
							1	9									
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	23	1	564	2	N	-0-					66

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
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					35
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					35
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					35
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			35
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	323	2	1	9	N	1	1	8			35
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					35

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	240	-0-	-601	-0-	9	1	231	2	N	-0-					74
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	13	1	297	2	N	-0-					74
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1	1521	2	N	38	60	1	1	8	51
							42	9									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	8	1	226	2	N	-0-					51
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	11	1	250	2	N	-0-					51
07	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	44	1	1060	2	N	-0-					51

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 #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	124	-0-	-137	-0-	5	1	119	2	N	-0-					202
03	248	N	48	-0-	-200	-0-	2	1	46	2	N	-0-					202
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	1	154	1			49
							1	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					49
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					49
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	9	1	225	2	N	-0-					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	241	-0-	-629	-0-	9	1	232	2	N	-0-					112
03	837	N	470	-0-	-367	-0-	20	1	450	2	N	-0-					112
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	53	119	1	1	8	45
							58	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	N	-0-					45
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	12	1	287	2	N	-0-					45
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	2	N	-0-					45

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	1820	-0-	-1283	-0-	121	1	1699	2	N	-0-					123
03	2728	X	1923	-0-	-805	-0-	122	1	1801	2	N	-0-					123
04	2490	X	2420	-0-	-70	-0-	163	1	2253	2	N	4	4	8			123
							4	9									
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	173	1	2748	2	N	1	1	8			123
							1	9									
06	1890	X	1803	-0-	-87	-0-	126	1	1612	2	N	59					182
							65	9									
07	2511	X	2224	-0-	-287	-0-	161	1	2063	2	N	-0-					182

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
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	-0-					133
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	N	-0-					133
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	25	102	1			56
							28	9									
05	744	N	351	-0-	-393	-0-	12	1	339	2	N	-0-					56
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	3	3	8			56
							3	9									
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	2	N	-0-					56

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
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	2	N	-0-					134
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	88	1	1952	2	N	-0-					134
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	60	1	1515	2	N	-0-					134
05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	38	1	1095	2	N	-0-					134
06	1890	N	1226	-0-	-664	-0-	51	1	1175	2	N	-0-					134
07	1643	N	1040	-0-	-603	-0-	41	1	999	2	N	-0-					134

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
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			51

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	344	1	1158	2	Y	-0-					77
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	337	1	1181	2	Y	-0-					77
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	323	1	1092	2	Y	-0-					77
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	331	1	1099	2	Y	-0-					77
06	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	308	1	1001	2	Y	-0-					77
07	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	328	1	1053	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2684	-0-	-390	-0-	224	1	2460	2	N	-0-					148
03	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	259	1	2728	2	N	-0-					148
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	254	1	2772	2	N	-0-					148
05	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	256	1	2616	2	N	-0-					148
06	2880	X	2288	-0-	-592	-0-	205	1	2083	2	N	-0-					148
07	3131	X	2501	-0-	-630	-0-	228	1	2273	2	N	-0-					148

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	334	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	369	1	2111	2	Y	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	305	1	2250	2	Y	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	240	1	2238	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	339	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	326	1	1730	2	Y	-0-					-0-

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
02	2726	X	14	-0-	-2712	-0-	1	1	12	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	2511	X	29	-0-	-2482	-0-	2	1	27	2	N	-0-					117
04	450	X	19	-0-	-431	-0-	1	1	18	2	N	-0-					117
05	465	X	15	-0-	-450	-0-	1	1	14	2	N	-0-					117
06	450	X	4	-0-	-446	-0-	4	2			N	-0-					117
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3630	-0-	-778	-0-	141	1	3489	2	Y	-0-					131
03	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	154	1	3403	2	Y	1	1	8			131
							1	9									
04	4560	X	3427	-0-	-1133	-0-	131	1	3293	2	Y	3	3	8			131
							3	9									
05	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	124	1	3606	2	Y	3	3	8			131
							3	9									
06	3930	X	3660	-0-	-270	-0-	152	1	3504	2	Y	4	4	8			131
							4	9									
07	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	125	1	3026	2	Y	2	2	8			131
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1447	-0-	-3	-0-	121	1	1326	2	N	-0-					145
03	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	129	1	1360	2	N	-0-					145
04	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	118	1	1290	2	N	-0-					145
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	125	1	1275	2	N	-0-					145
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	127	1	1288	2	N	-0-					145
07	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	123	1	1226	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	383	1	2362	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	408	1	2385	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2730	X	2388	-0-	-342	-0-	361	1	2026	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2945	X	2302	-0-	-643	-0-	374	1	1927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2850	X	2494	-0-	-356	-0-	409	1	2084	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2945	X	2387	-0-	-558	-0-	409	1	1978	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1409	-0-	-41	-0-	162	1	1247	2	N	-0-					165
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	186	1	1456	2	N	-0-					165
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	167	1	1282	2	N	-0-					165
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	190	1	1450	2	N	-0-					165
06	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	166	1	1265	2	N	-0-					165
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	179	1	1371	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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

02	1479	N	1202	-0-	-277	-0-	82	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	95	1	1328	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	78	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	89	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	98	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	2	Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			152
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					152
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	237	2	3	9	N	3	3	8			152
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					152
06	510	N	353	-0-	-157	-0-	351	2	2	9	N	2	2	8			152
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

02	1189	N	995	-0-	-194	-0-	68	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	83	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	102	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	83	1	1161	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	94	1	1162	2	Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

02	3248	X	2708	-0-	-540	-0-	2708	2			N	-0-					40
03	3224	X	1037	-0-	-2187	-0-	1037	2			N	-0-					40
04	2730	X	653	-0-	-2077	-0-	653	2			N	-0-					40
05	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	2364	2	2	9	N	2	2	8			40
06	2790	X	2076	-0-	-714	-0-	2075	2	1	9	N	1	1	8			40
07	2883	X	855	-0-	-2028	-0-	855	2			N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	N	-0-					
03	899	N	530	-0-	-369	-0-	23	1	506	2	N	1	1	8			137
							1	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	34	1	855	2	N	-0-					137
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	11	1	324	2	N	-0-					137
06	510	N	211	-0-	-299	-0-	9	1	202	2	N	-0-					137
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	N	-0-					137

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

02	2813	X	2260	-0-	-553	-0-	653	1	1607	2	Y	-0-					53
03	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	699	1	1983	2	Y	-0-					53
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	695	1	2092	2	Y	-0-					53
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	730	1	2321	2	Y	-0-					53
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	518	1	3791	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
*07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	798	1	3395	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

02	2146	N	2055	-0-	-91	-0-	471	1	1584	2	Y	-0-					10
03	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	460	1	1615	2	Y	-0-					10
04	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	462	1	1560	2	Y	-0-					10
05	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	473	1	1573	2	Y	-0-					10
06	2010	N	1940	-0-	-70	-0-	457	1	1483	2	Y	-0-					10
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	474	1	1520	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3	3	8			27
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					27
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8			27
05	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					27
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27
07	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

02	1885	N	1661	-0-	-224	-0-	1661	2			Y	-0-					9
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					9
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1586	2	61	9	Y	55	38	1			26
05	1767	N	667	-0-	-1100	-0-	667	2			Y	-0-					26
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					26
07	1705	N	993	-0-	-712	-0-	993	2			Y	-0-					26

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	377	1	2898	2	Y	-0-					74
03	3534	X	2006	-0-	-1528	-0-	228	1	1778	2	Y	-0-					74
04	3420	X	2009	-0-	-1411	-0-	231	1	1778	2	Y	-0-					74
05	3534	X	1901	-0-	-1633	-0-	220	1	1681	2	Y	-0-					74
06	3420	X	2221	-0-	-1199	-0-	258	1	1963	2	Y	-0-					74
07	3503	X	1960	-0-	-1543	-0-	226	1	1734	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

02	522	N	458	-0-	-64	-0-	53	1	405	2	Y	-0-					38
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	598	2	Y	-0-					38
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	Y	-0-					38
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	547	2	Y	-0-					38
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	61	1	468	2	Y	-0-					38
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	69	1	525	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

02	1131	N	1106	-0-	-25	-0-	92	1	1014	2	Y	-0-					78
03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	97	1	1024	2	Y	-0-					78
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	92	1	1011	2	Y	-0-					78
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	95	1	972	2	Y	-0-					78
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	94	1	956	2	Y	-0-					78
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	99	1	988	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	201	1	629	2	N	1	1	8			148
							1	9									
03	992	N	598	-0-	-394	-0-	159	1	439	2	N	-0-					148
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	201	1	444	2	N	-0-					148
05	899	N	646	-0-	-253	-0-	185	1	460	2	N	1	1	8			148
							1	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	194	1	535	2	N	-0-					148
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	198	1	462	2	N	-0-					148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8700	X	8514	-0-		-186		-0-		899	1	7563	2	N	47	180	1			51
										52	9									
03	9300	X	8255	-0-		-1045		-0-		961	1	7247	2	N	43	2	8			92
										47	9									
04	9000	X	7974	-0-		-1026		-0-		930	1	7002	2	N	38	3	8			127
										42	9									
05	9300	X	8069	-0-		-1231		-0-		961	1	7064	2	N	40	1	8			166
										44	9									
06	8820	X	7887	-0-		-933		-0-		930	1	6914	2	N	39	2	8			203
										43	9									
07	9114	X	8059	-0-		-1055		-0-		961	1	7045	2	N	48	180	1			71
										53	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	N	1354	-0-		-0-		-0-		156	1	1198	2	Y	-0-					67
03	1863	N	1863	-0-		-0-		-0-		212	1	1651	2	Y	-0-					67
04	1410	N	1410	-0-		-0-		-0-		162	1	1248	2	Y	-0-					67
05	1599	N	1599	-0-		-0-		-0-		185	1	1414	2	Y	-0-					67
06	1800	N	1383	-0-		-417		-0-		160	1	1223	2	Y	-0-					67
*07	1510	N	1510	-0-		-0-		-0-		174	1	1336	2	Y	-0-					67

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8323	X	8207	-0-		-116		-0-		1956	1	6124	2	N	115	181	1			119
										127	9									
03	8835	X	8413	-0-		-422		-0-		2148	1	6232	2	N	30	2	8			147
										33	9									
04	8700	X	8263	-0-		-437		-0-		2093	1	6156	2	N	13					160
										14	9									
05	8990	X	8370	-0-		-620		-0-		2157	1	6199	2	N	13	3	8			170
										14	9									
06	8700	X	8067	-0-		-633		-0-		2030	1	5984	2	N	48	183	1			35
										53	9									
07	8773	X	8305	-0-		-468		-0-		2094	1	6196	2	N	14					49
										15	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	643	-0-		-111		-0-		90	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	688	-0-		-118		-0-		100	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	624	-0-		-66		-0-		94	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	624	-0-		-89		-0-		101	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	611	-0-		-79		-0-		100	1	511	2	Y	-0-					-0-
*07	783	X	783	-0-		-0-		-0-		134	1	649	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2592	-0-		-540		-0-		216	1	2375	2	N	1	1	8			44
										1	9									
03	3162	X	2472	-0-		-690		-0-		214	1	2251	2	N	6	6	8			44
										7	9									
04	3120	X	2961	-0-		-159		-0-		248	1	2711	2	N	2	2	8			44
										2	9									
05	3224	X	2474	-0-		-750		-0-		220	1	2253	2	N	1	1	8			44
										1	9									
06	3120	X	2135	-0-		-985		-0-		192	1	1943	2	N	-0-					44
07	3069	X	2123	-0-		-946		-0-		194	1	1929	2	N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	814	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	72	1	761	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
04	1320	N	183	-0-	-1137	-0-	15	1	166	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	74	1	755	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	70	1	713	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	56	1	559	2	Y	-0-					18

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

02	7714	X	-0-	-0-	-7714	-0-					Y	-0-					34
03	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					34
04	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	613	1	15405	2	Y	19	19	8			34
							21	9									
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	219	1	6381	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	341	1	7848	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
*07	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	756	1	18316	2	Y	2	2	8			34
							2	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

02	14355	X	12240	-0-	-2115	-0-	12141	2	99	9	Y	90	69	1	2	8	69
03	15345	X	12731	-0-	-2614	-0-	12624	2	107	9	Y	97	82	1			84
04	14850	X	7749	-0-	-7101	-0-	7704	2	45	9	Y	41	60	1	2	8	63
05	14322	X	13295	-0-	-1027	-0-	13230	2	65	9	Y	59	49	1	5	8	68
06	13050	X	12224	-0-	-826	-0-	12158	2	66	9	Y	60	51	1	2	8	75
07	13082	X	11189	-0-	-1893	-0-	11109	2	80	9	Y	73	104	1			44

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

02	33785	X	25719	-0-	-8066	-0-	25603	2	116	9	Y	105	97	1	3	8	91
03	35061	X	32610	-0-	-2451	-0-	32474	2	136	9	Y	124	108	1	1	8	106
04	33180	X	31754	-0-	-1426	-0-	31601	2	153	9	Y	139	118	1	6	8	121
05	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	32422	2	195	9	Y	177	123	1	5	8	170
06	31560	X	30434	-0-	-1126	-0-	30278	2	156	9	Y	142	127	1	3	8	182
07	32798	X	31411	-0-	-1387	-0-	31244	2	167	9	Y	152	238	1			96

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16356	X	15157	-0-	-1199	-0-	583	1	14395	2	N	163	146	1	16	8	79
							179	9									
03	17484	X	15741	-0-	-1743	-0-	680	1	15043	2	N	16	16	8			79
							18	9									
04	16920	X	14918	-0-	-2002	-0-	569	1	14316	2	N	30	30	8			79
							33	9									
05	17391	X	14830	-0-	-2561	-0-	484	1	14131	2	N	195	185	1	11	8	78
							215	9									
06	16830	X	14576	-0-	-2254	-0-	606	1	13953	2	N	15	13	8			80
							17	9									
07	16213	X	13338	-0-	-2875	-0-	521	1	12620	2	N	179	172	1	6	8	81
							197	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10701	X	9673	-0-	-1028	-0-	371	1	9169	2	Y	121	84	1	19	8	35
							133	9									
03	11439	X	9682	-0-	-1757	-0-	414	1	9150	2	Y	107	91	1	16	8	35
							118	9									
04	10530	X	10258	-0-	-272	-0-	391	1	9839	2	Y	25	1	8			59
							28	9									
05	10354	X	9923	-0-	-431	-0-	328	1	9574	2	Y	19	48	1	2	8	28
							21	9									
06	10020	X	9945	-0-	-75	-0-	413	1	9512	2	Y	18	18	8			28
							20	9									
07	10602	X	9728	-0-	-874	-0-	379	1	9188	2	Y	146	102	1	8	8	64
							161	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12470	X	11832	-0-	-638	-0-	455	1	11237	2	Y	127	89	1	16	8	37
							140	9									
03	12865	X	12458	-0-	-407	-0-	533	1	11801	2	Y	113	94	1	19	8	37
							124	9									
04	13770	X	13174	-0-	-596	-0-	500	1	12563	2	Y	101					138
							111	9									
05	14229	X	13080	-0-	-1149	-0-	431	1	12573	2	Y	69	120	1	14	8	73
							76	9									
06	13770	X	12479	-0-	-1291	-0-	519	1	11943	2	Y	15	15	8			73
							17	9									
07	13609	X	12898	-0-	-711	-0-	508	1	12315	2	Y	68	80	1	8	8	53
							75	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28246	X	24243	-0-	-4003	-0-	24057	2	186	9	Y	169	224	1	5	8	58
03	29016	X	26900	-0-	-2116	-0-	26648	2	252	9	Y	229	225	1	3	8	59
04	28080	X	26953	-0-	-1127	-0-	26736	2	217	9	Y	197	205	1	5	8	46
05	27663	X	27663	-0-	-0-	-0-	27447	2	216	9	Y	196	110	1	5	8	127
06	26040	X	25666	-0-	-374	-0-	25530	2	136	9	Y	124	107	1	6	8	138
07	27838	X	26576	-0-	-1262	-0-	26374	2	202	9	Y	184	223	1			99

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17487	X	15896	-0-	-1591	-0-	15747	2	149	9	N	135	176	1	2	8	91
03	18073	X	16726	-0-	-1347	-0-	16603	2	123	9	N	112					203
04	17490	X	15566	-0-	-1924	-0-	15431	2	135	9	N	123	179	1			147
05	17577	X	16440	-0-	-1137	-0-	16310	2	130	9	N	118	170	1	3	8	92
06	16710	X	15290	-0-	-1420	-0-	15182	2	108	9	N	98	3	8			187
07	16988	X	16044	-0-	-944	-0-	15919	2	125	9	N	114	183	1			118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	114	1			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

02	84477	X	75092	-0-	-9385	-0-	649	1	73815	2	N	571	552	1	70	8	183
							628	9									
03	83080	X	70225	-0-	-12855	-0-	775	1	68340	2	N	1009	1055	1	57	8	80
							1110	9									
04	74970	X	61420	-0-	-13550	-0-	725	1	59870	2	N	750	564	1			266
							825	9									
05	80259	X	63052	-0-	-17207	-0-	775	1	61400	2	N	797	857	1	43	8	163
							877	9									
06	77670	X	51383	-0-	-26287	-0-	675	1	50125	2	N	530	535	1	32	8	126
							583	9									
07	80259	X	52694	-0-	-27565	-0-	769	1	51176	2	N	681	725	1	16	8	66
							749	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

02	179655	X	141616	-0-	-38039	-0-	290	1	139768	2	N	1416	1446	1			321
							1558	9									
03	192045	X	140404	-0-	-51641	-0-	310	1	138859	2	N	1123	896	1			548
							1235	9									
04	181980	X	127344	-0-	-54636	-0-	300	1	126076	2	N	880	1193	1			235
							968	9									
05	174716	X	123051	-0-	-51665	-0-	310	1	121781	2	N	873	841	1	50	5	217
							960	9									
06	158880	X	111162	-0-	-47718	-0-	300	1	110451	2	N	374	353	1	27	8	211
							411	9									
07	151373	X	107813	-0-	-43560	-0-	310	1	107090	2	N	375	362	1	10	8	214
							413	9									

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

02	197432	X	146129	-0-	-51303	-0-	649	1	143659	2	N	1655	1434	1	160	8	205
							1821	9									
03	194587	X	145532	-0-	-49055	-0-	691	1	143046	2	N	1632	1438	1	136	8	263
							1795	9									
04	184770	X	131643	-0-	-53127	-0-	666	1	129562	2	N	1286	1273	1			276
							1415	9									
05	180234	X	126231	-0-	-54003	-0-	686	1	124034	2	N	1374	1369	1	84	8	197
							1511	9									
06	161700	X	116703	-0-	-44997	-0-	664	1	114748	2	N	1174	1076	1	120	8	175
							1291	9									
07	156209	X	116747	-0-	-39462	-0-	684	1	114825	2	N	1125	1073	1	55	8	172
							1238	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			30
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			30
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			30
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			30
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			30
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			95
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			95
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-			95
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			95
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			95
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	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
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			5
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-			5
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-			5
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-			5
06	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-			5
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-			5

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
02	1769	N	1720	-0-	-49	-0-	1701	2	19	9	Y	17			43
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1793	2	25	9	Y	23			66
04	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1369	2	11	9	Y	10	63 1		13
05	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1769	2	6	9	Y	5			18
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2223	2	4	9	Y	4			22
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2309	2	3	9	Y	3			25

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
02	1421	N	1375	-0-	-46	-0-	30	1	1339	2	Y	5			110
							6	9							
03	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	30	1	1360	2	Y	4			114
							4	9							
*04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-			114
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	114	1	1360	2	Y	14			128
							15	9							
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	97	1	1274	2	Y	-0-			128
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	108	1	1310	2	Y	-0-			128

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
02	3556	X	2973	-0-	-583	-0-	64	1	2905	2	Y	4					25
							4	9									
03	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	64	1	2924	2	Y	2					27
							2	9									
*04	3360	X	2806	-0-	-554	-0-	126	1	2671	2	Y	8					35
							9	9									
*05	3472	X	2856	-0-	-616	-0-	220	1	2634	2	Y	2					37
							2	9									
06	3210	X	2566	-0-	-644	-0-	182	1	2380	2	Y	4					41
							4	9									
07	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	222	1	2704	2	Y	3					44
							3	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

02	14B2 EXT		854	-0-	854	854	854	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3860	-0-	3860	4714	3860	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1953	-0-	1953	6667	1953	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1579	-0-	1579	8246	1579	2			Y	-0-					-0-
06	9550	X	1304	-0-	-8246	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1210	-0-	-960	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1028	2	Y	1					15
							1	9									
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	2	Y	2					17
							2	9									
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	4					21
							4	9									
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	84	1	1005	2	Y	1					22
							1	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	72	1	938	2	Y	2					24
							2	9									
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	83	1	1010	2	Y	1					25
							1	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

02	812	N	800	-0-	-12	-0-	17	1	781	2	Y	2					37
							2	9									
03	899	N	759	-0-	-140	-0-	16	1	742	2	Y	1					38
							1	9									
*04	870	N	579	-0-	-291	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					38
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	81	1	975	2	Y	5					43
							6	9									
06	720	N	527	-0-	-193	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					43
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					43

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	841	N	827	-0-	-14	-0-	18	1	800	2	Y	8					62
							9	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	18	1	840	2	Y	15					77
							17	9									
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	Y	-0-	53	1			24
*05	899	N	851	-0-	-48	-0-	66	1	784	2	Y	1					25
							1	9									
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	58	1	754	2	Y	7					32
							8	9									
*07	930	N	856	-0-	-74	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					32

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

02	2900	N	3440	-0-	540	540	74	1	3356	2	Y	9					53
							10	9									
03	3100	N	3090	-0-	-10	530	66	1	3000	2	Y	22					75
							24	9									
*04	3000	N	2659	-0-	-341	189	120	1	2539	2	Y	-0-	52	1			23
*05	2721	X	2532	-0-	-189	-0-	195	1	2336	2	Y	1					24
							1	9									
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	167	1	2181	2	Y	3					27
							3	9									
*07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	174	1	2114	2	Y	1					28
							1	9									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		1842	-0-	1842	1842	39	1	1803	2	Y	-0-					3
*04	14B2 EXT		850	-0-	850	2692	38	1	812	2	Y	-0-					3
*05	T. A.		535	-0-	535	3227	41	1	494	2	Y	-0-					3
*06	4005	X	778	-0-	-3227	-0-	55	1	722	2	Y	1					4
							1	9									
*07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	57	1	689	2	Y	1					5
							1	9									

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	1421	N	1328	-0-	-93	-0-	1318	2	10	9	Y	9					25
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	2	15	9	Y	14					39
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1357	2	7	9	Y	6	36	1			9
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1402	2	3	9	Y	3					12
06	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	1314	2	2	9	Y	2					14
07	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1338	2	2	9	Y	2					16

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
02	1247	N	501	-0-	-746	-0-	493	2	8	9	Y	7					23
03	1178	N	71	-0-	-1107	-0-	69	2	2	9	Y	2					25
04	1020	N	10	-0-	-1010	-0-	9	2	1	9	Y	1	24	1			2
05	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					2
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					2

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		1043	-0-	1043	1043	22	1	1021	2	Y	-0-					27
*04	14B2 EXT		469	-0-	469	1512	21	1	448	2	Y	-0-	19	1			8
*05	T. A.		457	-0-	457	1969	35	1	422	2	Y	-0-					8
*06	2289	X	320	-0-	-1969	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					8
*07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					8

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2092	-0-	-170	-0-	45	1	2043	2	Y	4					53
							4	9									
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	49	1	2238	2	Y	2					55
							2	9									
*04	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	99	1	2095	2	Y	8					63
							9	9									
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	179	1	2145	2	Y	2					65
							2	9									
06	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	154	1	2017	2	Y	3					68
							3	9									
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	181	1	2200	2	Y	3					71
							3	9									

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	2	Y	10					38
							11	9									
03	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	25	1	1161	2	Y	6					44
							7	9									
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	2	Y	21					65
							23	9									
*05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	101	1	1209	2	Y	5					70
							6	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	107	1	1403	2	Y	3					73
							3	9									
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1306	2	Y	2					75
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	Y	13					34
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1881	2	21	9	Y	19					53
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1807	2	11	9	Y	10	50	1			13
05	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1850	2	3	9	Y	3					16
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	2	3	9	Y	3					19
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	Y	2					21

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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	5					39
							6	9									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	2	Y	15					54
							17	9									
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	94	1	1982	2	Y	-0-	37	1			17
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	137	1	1642	2	Y	1					18
							1	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	117	1	1526	2	Y	5					23
							6	9									
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	138	1	1684	2	Y	-0-					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
02	783	N	774	-0-	-9	-0-	17	1	756	2	Y	1					7
							1	9									
03	899	N	708	-0-	-191	-0-	15	1	692	2	Y	1					8
							1	9									
*04	930	N	742	-0-	-188	-0-	33	1	707	2	Y	2					10
							2	9									
*05	837	N	664	-0-	-173	-0-	51	1	613	2	Y	-0-					10
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	42	1	544	2	Y	-0-					10
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	54	1	663	2	Y	1					11
							1	9									

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
02	14B2 EXT		679	-0-	679	679	15	1	664	2	Y	-0-					28
03	14B2 EXT		2315	-0-	2315	2994	50	1	2265	2	Y	-0-					28
*04	T. A.		1422	-0-	1422	4416	64	1	1358	2	Y	-0-	19	1			9
*05	T. A.		1171	-0-	1171	5587	90	1	1081	2	Y	-0-					9
*06	6299	X	712	-0-	-5587	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					9
*07	1147	N	527	-0-	-620	-0-	40	1	487	2	Y	-0-					9

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 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
02	42195	X	36210	-0-	-5985	-0-	1843	1	34211	2	N	142	180	1			227
							156	9									
03	44144	X	36671	-0-	-7473	-0-	2070	1	34466	2	N	123	178	1			172
							135	9									
04	41280	X	34154	-0-	-7126	-0-	2000	1	31985	2	N	154	178	1			148
							169	9									
05	41199	X	34225	-0-	-6974	-0-	2091	1	32010	2	N	113	179	1			82
							124	9									
06	37950	X	32323	-0-	-5627	-0-	2040	1	30166	2	N	106					188
							117	9									
07	38719	X	30978	-0-	-7741	-0-	2019	1	28842	2	N	106	176	1			118
							117	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42175	X	42175	-0-	-0-	-0-	914	1	41165	2	N	87					147
							96	9									
03	44175	X	44175	-0-	-0-	-0-	944	1	43118	2	N	103	178	1			72
							113	9									
*04	41750	X	41750	-0-	-0-	-0-	947	1	40695	2	N	98					170
							108	9									
*05	44431	X	44431	-0-	-0-	-0-	712	1	43613	2	N	96	176	1			90
							106	9									
06	44778	X	44778	-0-	-0-	-0-	690	1	43994	2	N	85					175
							94	9									
*07	46230	X	46230	-0-	-0-	-0-	701	1	45443	2	N	78	176	1			77
							86	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71775	X	52811	-0-	-18964	-0-	2236	1	49468	2	N	1006	1059	1			239
							1107	9									
03	74493	X	53745	-0-	-20748	-0-	2269	1	50356	2	N	1018	1065	1			192
							1120	9									
04	62880	X	49593	-0-	-13287	-0-	2131	1	46395	2	N	970	1060	1			102
							1067	9									
05	62558	X	49531	-0-	-13027	-0-	2433	1	46031	2	N	970	880	1	15	8	177
							1067	9									
06	57360	X	45683	-0-	-11677	-0-	2328	1	42419	2	N	851	876	1	2	8	150
							936	9									
07	56451	X	45318	-0-	-11133	-0-	2406	1	41965	2	N	861	833	1			178
							947	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102457	X	89100	-0-	-13357	-0-	3802	1	84095	2	N	1094	1203	1			383
							1203	9									
03	105431	X	98404	-0-	-7027	-0-	4191	1	93004	2	N	1099	1222	1			260
							1209	9									
04	102030	X	90412	-0-	-11618	-0-	3920	1	85360	2	N	1029	1032	1			257
							1132	9									
05	104935	X	81089	-0-	-23846	-0-	4016	1	75971	2	N	1002	1037	1			222
							1102	9									
06	97470	X	75439	-0-	-22031	-0-	3869	1	70512	2	N	962	854	1			330
							1058	9									
07	98394	X	76335	-0-	-22059	-0-	4083	1	71209	2	N	948	1031	1			247
							1043	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	69	1	300	2	Y	-0-					24
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	2	Y	-0-					24
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	81	1	367	2	Y	-0-					24
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	129	1	489	2	Y	-0-					24
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	103	1	345	2	Y	-0-					24
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	302	-0-	-568	-0-	57	1	245	2	Y	-0-					51
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	Y	-0-					51
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	108	1	492	2	Y	-0-					51
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	59	1	223	2	Y	-0-					51
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	46	1	155	2	Y	-0-					51
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					80
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT					80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	180	1	776	2	Y	-0-					33
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	202	1	1036	2	Y	-0-					33
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	Y	-0-					33
05	775	N	604	-0-	-171	-0-	126	1	478	2	Y	-0-					33
06	750	N	444	-0-	-306	-0-	102	1	342	2	Y	-0-					33
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					33

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	2	Y	-0-					24
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	63	1	323	2	Y	-0-					24
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	Y	-0-					24
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-					24
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	108	1	360	2	Y	-0-					24
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					24

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	598	2	Y	4					25
							4	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	2	Y	-0-					25
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					25
05	713	N	378	-0-	-335	-0-	38	1	340	2	Y	-0-					25
06	420	N	153	-0-	-267	-0-	19	1	130	2	Y	4	26	1			3
							4	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	-0-					1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					1
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-					1
05	403	N	57	-0-	-346	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					1
06	270	N	104	-0-	-166	-0-	13	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	187	1	1741	2	Y	5					29
							6	9									
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	190	1	1667	2	Y	-0-					29
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	176	1	1508	2	Y	-0-					29
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	191	1	1711	2	Y	-0-					29
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	217	1	1507	2	Y	5	30	1			4
							6	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	1131	N	565	-0-	-566	-0-	53	1	489	2	Y	21					123
							23	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	110	1	967	2	Y	-0-					123
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	127	1	1088	2	Y	-0-					123
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1232	2	Y	-0-					123
06	1050	N	909	-0-	-141	-0-	111	1	774	2	Y	22	129	1			16
							24	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			Y	-0-					4
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					4
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					4
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					4
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					4
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					2
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					2
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					2
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	Y	-0-					30
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	74	1	474	2	Y	-0-					30
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	Y	-0-					30
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	65	1	735	2	Y	-0-					30
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	Y	-0-					30
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	97	1	729	2	Y	1					31
							1	9									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

02	870	N	864	-0-	-6	-0-	98	1	753	2	N	12					84
							13	9									
03	1023	N	769	-0-	-254	-0-	104	1	665	2	N	-0-					84
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	2	N	-0-					84
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	77	1	864	2	N	-0-					84
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	854	2	N	3					87
							3	9									
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	120	1	897	2	N	-0-					87

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	N	-0-					13
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	42	1	272	2	N	-0-					13
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	47	1	497	2	N	-0-					13
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	N	-0-					13
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-					13
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	49	1	367	2	N	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	61	1	476	2	Y	-0-					12
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	67	1	422	2	Y	-0-					12
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	105	1	1116	2	Y	-0-					12
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	2	Y	-0-					12
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					12
07	806	N	4	-0-	-802	-0-	3	2	1	9	Y	1					13

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

02	1769	N	1559	-0-	-210	-0-	281	1	1271	2	N	6					38
							7	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	282	1	1299	2	N	-0-					38
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	326	1	1466	2	N	10					48
							11	9									
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	384	1	1807	2	N	-0-					48
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	355	1	1469	2	N	-0-					48
07	1860	N	1278	-0-	-582	-0-	235	1	1043	2	N	-0-					48

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

02	348	N	286	-0-	-62	-0-	33	1	253	2	N	-0-					78
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					78
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	28	1	295	2	N	-0-					78
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	2	N	-0-					78
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	N	-0-					78
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	175	1	1305	2	N	22					100
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	804	2	N	20					63
							22	9									
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	113	1	727	2	N	7					70
							8	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	949	2	N	8					78
							9	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	83	1	928	2	N	-0-					78
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	-0-					78
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	124	1	928	2	N	-0-					78

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	536	2	N	-0-					20
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	56	1	361	2	N	-0-					20
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	2	N	-0-					20
05	651	N	546	-0-	-105	-0-	45	1	501	2	N	-0-					20
06	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					20
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	105	1	825	2	N	17					94
							19	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1409	2	N	1					95
							1	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	N	10					105
							11	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	121	1	901	2	N	7					112
							8	9									
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					112
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					112

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	883	-0-	-132	-0-	99	1	776	2	N	7					35
							8	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	97	1	866	2	N	-0-					35
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	654	2	N	-0-					35
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	85	1	632	2	N	-0-					35
06	930	N	588	-0-	-342	-0-	88	1	500	2	N	-0-					35
07	775	N	677	-0-	-98	-0-	105	1	572	2	N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	540	-0-	-359	-0-	61	1	479	2	N	-0-					90
03	961	N	629	-0-	-332	-0-	64	1	565	2	N	-0-					90
04	780	N	278	-0-	-502	-0-	32	1	246	2	N	-0-					90
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					90
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					90
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					90

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

02	783	N	709	-0-	-74	-0-	80	1	629	2	N	-0-					67
03	992	N	779	-0-	-213	-0-	79	1	700	2	N	-0-					67
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	183	1	1406	2	N	-0-					67
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	115	1	856	2	N	27					94
							30	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	114	1	649	2	N	-0-					94
07	1488	N	962	-0-	-526	-0-	149	1	813	2	N	-0-					94

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

02	1363	N	932	-0-	-431	-0-	105	1	827	2	N	-0-			47
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	113	1	1002	2	N	-0-			47
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	94	1	719	2	N	3			50
							3	9							
05	992	N	790	-0-	-202	-0-	93	1	694	2	N	3			53
							3	9							
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	159	1	902	2	N	-0-			53
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	187	1	1019	2	N	-0-			53

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	181	1	1427	2	Y	40	38	1			9
								44	9									
03	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	115	1	1022	2	Y	2					11
								2	9									
04	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	125	1	958	2	Y	12					23
								13	9									
05	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	159	1	1183	2	Y	11					34
								12	9									
06	1110	N	1045	-0-		-65	-0-	154	1	876	2	Y	14	17	1			31
								15	9									
07	1147	N	876	-0-		-271	-0-	134	1	733	2	Y	8					39
								9	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	974	-0-		-41	-0-	107	1	845	2	Y	20	22	1			5
								22	9									
03	1240	N	1000	-0-		-240	-0-	101	1	895	2	Y	4					9
								4	9									
04	1200	N	1092	-0-		-108	-0-	124	1	953	2	Y	14					23
								15	9									
05	1054	N	1002	-0-		-52	-0-	118	1	881	2	Y	3					26
								3	9									
06	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	161	1	912	2	Y	24	17	1			33
								26	9									
07	1116	N	996	-0-		-120	-0-	152	1	832	2	Y	11					44
								12	9									

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. GAS	(I) 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	116	N	116	-0-		-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					43
03	155	N	101	-0-		-54	-0-	10	1	91	2	N	-0-					43
04	110	N	110	-0-		-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					43
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					43
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					43
07	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	361	1	1632	2	Y	-0-			25
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	450	1	2076	2	Y	24			49
							26	9							
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	352	1	1584	2	Y	-0-			49
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	364	1	1713	2	Y	3			52
							3	9							
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	468	1	1934	2	Y	-0-			52
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	545	1	2419	2	Y	-0-			52

GRISSOM GAS UNIT 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
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	227	1	1025	2	Y	7			20
							8	9							
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	219	1	1010	2	Y	4			24
							4	9							
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	216	1	973	2	Y	6			30
							7	9							
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	223	1	1050	2	Y	1			31
							1	9							
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	227	1	939	2	Y	-0-			31
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	208	1	926	2	Y	-0-			31

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	406	N	248	-0-	-158	-0-	28	1	220	2	N	-0-			62
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-			62
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	27	1	205	2	N	-0-			62
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	N	-0-			62
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	86	1	485	2	N	6			68
							7	9							
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	88	1	483	2	N	-0-			68

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT 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
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	411	1	1860	2	Y	-0-					22
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	347	1	1598	2	Y	16					38
							18	9									
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	440	1	1977	2	Y	23					61
							25	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	441	1	2077	2	Y	3					64
							3	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	378	1	1560	2	Y	-0-					64
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	450	1	2002	2	Y	-0-					64

GRISSOM GAS UNIT 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
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	221	1	1742	2	Y	46	46	1			11
							51	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	188	1	1670	2	Y	6					17
							7	9									
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	211	1	1619	2	Y	21					38
							23	9									
05	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	221	1	1647	2	Y	10					48
							11	9									
06	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	232	1	1315	2	Y	24	25	1			47
							26	9									
07	1922	N	1289	-0-	-633	-0-	198	1	1080	2	Y	10					57
							11	9									

GRISSOM GAS UNIT 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
02	870	N	499	-0-	-371	-0-	90	1	409	2	Y	-0-					8
03	651	N	407	-0-	-244	-0-	73	1	334	2	Y	-0-					8
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	106	1	473	2	Y	7					15
							8	9									
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	34	1	157	2	Y	-0-					15
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					15
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					15

GRISSOM GAS UNIT 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
02	1972	N	1691	-0-	-281	-0-	190	1	1501	2	Y	-0-					52
03	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	185	1	1654	2	Y	-0-					52
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	258	1	1970	2	Y	16					68
							18	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	228	1	1715	2	Y	-0-	16	5			52
06	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	236	1	1340	2	Y	-0-					52
07	2201	N	1571	-0-	-630	-0-	244	1	1327	2	Y	-0-					52

GRISSOM GAS UNIT 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
02	290	N	18	-0-	-272	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	358	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT 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
02	870	N	367	-0-	-503	-0-	41	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	69	1	614	2	Y	3					3
							3	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	95	1	729	2	Y	-0-					3
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	114	1	853	2	Y	-0-					3
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	116	1	656	2	Y	-0-					3
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	118	1	644	2	Y	-0-					3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	N	-0-					35
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	335	1	1663	2	N	-0-					35
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	376	1	1662	2	N	-0-					35
05	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	330	1	1430	2	N	-0-					35
06	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	387	1	1494	2	N	2					37
							2	9									
07	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	413	1	1581	2	N	-0-					37

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	149	1	1177	2	N	7					45
							8	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	2	N	-0-					45
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	131	1	1004	2	N	25					70
							28	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	139	1	1033	2	N	17					87
							19	9									
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	139	1	791	2	N	5					92
							6	9									
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	167	1	912	2	N	3					95
							3	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

02	812	N	673	-0-	-139	-0-	115	1	558	2	N	-0-					80
03	1209	N	796	-0-	-413	-0-	133	1	663	2	N	-0-					80
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	141	1	622	2	N	-0-					80
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	183	1	795	2	N	-0-					80
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	204	1	788	2	N	5					85
							6	9									
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	210	1	802	2	N	9					94
							10	9									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	252	1	1219	2	N	-0-					67
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	284	1	1413	2	N	-0-					67
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	278	1	1228	2	N	13					80
							14	9									
05	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	216	1	935	2	N	-0-					80
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	211	1	814	2	N	-0-					80
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	217	1	830	2	N	-0-					80

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
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	149	1	1177	2	N	5					58
							6	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	122	1	1088	2	N	-0-					58
04	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	128	1	981	2	N	-0-					58
05	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	133	1	990	2	N	-0-					58
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	191	1	1084	2	N	2					60
							2	9									
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	201	1	1099	2	N	-0-					60

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	93	1	449	2	N	-0-					77
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	118	1	588	2	N	-0-					77
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	153	1	676	2	N	-0-					77
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	152	1	659	2	N	-0-					77
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	224	1	866	2	N	8					85
							9	9									
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	172	1	656	2	N	-0-					85

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-					20
03	372	N	208	-0-	-164	-0-	21	1	187	2	N	-0-					20
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	35	1	269	2	N	-0-					20
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	38	1	282	2	N	-0-					20
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	431	2	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	2	N	-0-					-0-
05	527	N	254	-0-	-273	-0-	30	1	224	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

02	348	N	327	-0-	-21	-0-	37	1	290	2	N	-0-					43
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	-0-					43
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	N	-0-					43
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	340	2	N	-0-					43
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					43
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-
04	480	N	98	-0-	-382	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	353	1	1711	2	N	-0-					17
03	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	355	1	1766	2	N	-0-					17
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	378	1	1672	2	N	-0-					17
05	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	369	1	1599	2	N	15					32
							17	9									
06	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	358	1	1382	2	N	3					35
							3	9									
07	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	370	1	1417	2	N	2					37
							2	9									

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					63
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					63
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					63
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					63
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					63
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-					63

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1068	-0-	-614	-0-	183	1	885	2	N	-0-					42
03	1426	N	734	-0-	-692	-0-	123	1	611	2	N	-0-					42
04	1350	N	530	-0-	-820	-0-	98	1	432	2	N	-0-					42
05	1147	N	873	-0-	-274	-0-	163	1	707	2	N	3					45
							3	9									
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					45
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					45

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	247	1	1196	2	N	6					28
							7	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	246	1	1224	2	N	-0-					28
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	276	1	1222	2	N	5					33
							6	9									
05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	289	1	1251	2	N	2					35
							2	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	325	1	1254	2	N	-0-					35
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	345	1	1319	2	N	-0-					35

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	338	2	N	8					90
							9	9									
03	558	N	203	-0-	-355	-0-	27	1	176	2	N	-0-					90
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	N	5					95
							6	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	493	2	N	4					99
							4	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					99
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					99

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

02	2117	N	1939	-0-	-178	-0-	222	1	1709	2	N	7					104
							8	9									
03	2232	N	1712	-0-	-520	-0-	230	1	1475	2	N	6					110
							7	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	198	1	2084	2	N	14					124
							15	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	163	1	1825	2	N	3					127
							3	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	199	1	1747	2	N	15					142
							17	9									
07	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	230	1	1712	2	N	8					150
							9	9									

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
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	96	1	741	2	N	4					47
							4	9									
03	930	N	677	-0-	-253	-0-	91	1	585	2	N	1					48
							1	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	103	1	1083	2	N	-0-					48
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	87	1	973	2	N	-0-					48
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	99	1	871	2	N	24					72
							26	9									
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	125	1	936	2	N	3					75
							3	9									

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
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1062	2	N	35	87	1			30
							39	9									
03	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	147	1	939	2	N	-0-					30
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	137	1	1440	2	N	7					37
							8	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	118	1	1324	2	N	21					58
							23	9									
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	N	2					60
							2	9									
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	183	1	1369	2	N	10					70
							11	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1885	N	1700	-0-	-185	-0-	291	1	1407	2	N	2					57
							2	9									
03	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	272	1	1353	2	N	8					65
							9	9									
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	293	1	1295	2	N	10					75
							11	9									
05	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	293	1	1269	2	N	-0-					75
06	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	301	1	1161	2	N	2					77
							2	9									
07	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	290	1	1111	2	N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	22	1	1280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	7	7	8			-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

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

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	244	-0-	-75	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	7	1	208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	7	1	210	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	6	1	183	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1015	N	927	-0-	-88	-0-	26	1 6 9	895	2	Y	5	3	1			2
03	961	N	574	-0-	-387	-0-	18	1 3 9	553	2	Y	3	3	1			2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	49	1 9 9	1676	2	Y	8	6	1			3
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	49	1 9 9	1535	2	Y	8	5	1	2	8	4
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	62	1 9 9	1975	2	Y	8	5	1	2	8	5
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	47	1 9 9	1501	2	Y	8	3	8			10
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	41	1 9 9	1222	2	Y	8	11	1	5	8	2
07	1302	N	901	-0-	-401	-0-	28	1 2 9	871	2	Y	2	3	1			1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	1559	2	Y	6	5	8			3
03	1612	X	1467	-0-	-145	-0-	45	1 1 9	1421	2	Y	1					4
04	1560	X	1446	-0-	-114	-0-	48	1 3 9	1395	2	Y	3	3	1	2	8	2
05	1736	X	1359	-0-	-377	-0-	47	1 1 9	1311	2	Y	1					3
06	1680	X	1295	-0-	-385	-0-	47	1 4 9	1244	2	Y	4	3	8			4
07	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	58	1 2 9	1627	2	Y	2	1	8			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	44	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	36	1	1147	2	Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	2	Y	1					1
							1	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	3	1	8			4
							3	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

02	754	N	570	-0-	-184	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	20	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	593	-0-	-217	-0-	20	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	19	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	18	1	499	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	82	1	2297	2	Y	3	3	8			75
							3	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	79	1	2366	2	Y	8					83
							9	9									
04	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	70	1	2298	2	Y	16	79	1	5	8	15
							18	9									
05	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	83	1	2352	2	Y	-0-					15
06	2370	N	2150	-0-	-220	-0-	65	1	2081	2	Y	4	4	8			15
							4	9									
07	2480	N	2047	-0-	-433	-0-	59	1	1966	2	Y	20	3	8			32
							22	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	2	Y	1					13
							1	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	44	1	1399	2	Y	1					14
							1	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	Y	-0-	12	1			2
05	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	45	1	1251	2	Y	1					3
							1	9									
06	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	47	1	1242	2	Y	1					4
							1	9									
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	43	1	1208	2	Y	2	1	8			5
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2020 - P/A 03/26/20

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1051	2	23	9	Y	21	2	8			69
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	Y	7	50	1			26
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	8	26	1	8	8	-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	68	1	2013	2	Y	1					5
							1	9									
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	71	1	2235	2	Y	2					7
							2	9									
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	90	1	2524	2	Y	1					3
							1	9									
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	88	1	2328	2	Y	1					4
							1	9									
*07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	95	1	2687	2	Y	3	1	8			6
							3	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

02	1015	X	713	-0-	-302	-0-	12	1	698	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	33	1	1957	2	Y	3					4
							3	9									
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	7	4	1	7	8	-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	4	4	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	138	1	2249	2	Y	9	2	8			23
							10	9									
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	173	1	2506	2	Y	4					27
							4	9									
04	3000	N	4212	-0-	1212	1212	223	1	3971	2	Y	16	7	8			36
							18	9									
05	3100	N	2415	-0-	-685	527	176	1	2231	2	Y	7					43
							8	9									
06	2850	N	2323	-0-	-527	-0-	150	1	2158	2	Y	14	1	8			56
							15	9									
07	2480	X	1070	-0-	-1410	-0-	78	1	985	2	Y	6	5	8			57
							7	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	84	1	1368	2	Y	6	2	8			15
							7	9									
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					15
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	7	7	8			15
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			15

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	63	1	2179	2	Y	46					61
							51	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	56	1	1740	2	Y	30	50	1			41
							33	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	57	1	1826	2	Y	26	46	1			21
							29	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	62	1	2008	2	Y	27					48
							30	9									
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	66	1	1957	2	Y	23	50	1			21
							25	9									
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	64	1	1985	2	Y	23					44
							25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2900	N	3325	-0-		425	425	94	1 6 9	3225	2	Y	5					8
03	3100	N	3436	-0-		336	761	107	1 6 9	3323	2	Y	5	7	1	1	8	5
04	3000	N	3012	-0-		12	773	91	1 4 9	2917	2	Y	4	6	1	1	8	2
05	3733	X	2960	-0-		-773	-0-	89	1 3 9	2868	2	Y	3					5
06	3236	X	3236	-0-		-0-	-0-	106	1 3 9	3127	2	Y	3	5	1			3
*07	2784	X	2784	-0-		-0-	-0-	86	1 2 9	2696	2	Y	2					5

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	54	1 8 9	1854	2	Y	7					11
03	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	80	1 9 9	2473	2	Y	8	9	1			10
04	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	60	1 6 9	1933	2	Y	5	11	1			4
05	2015	N	1919	-0-		-96	-0-	58	1 6 9	1855	2	Y	5					9
06	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	65	1 4 9	1905	2	Y	4	9	1			4
*07	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	72	1 6 9	2254	2	Y	5					9

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1508	N	1296	-0-		-212	-0-	52	1 22 9	1222	2	Y	20	1	8			98
03	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	61	1 26 9	1569	2	Y	24	121	1			1
04	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	48	1 46 9	1264	2	Y	42	6	8			37
05	1395	N	1086	-0-		-309	-0-	40	1 15 9	1031	2	Y	14					51
06	1590	N	1105	-0-		-485	-0-	40	1 17 9	1048	2	Y	15	2	8			64
07	1395	N	1118	-0-		-277	-0-	40	1 21 9	1057	2	Y	19	3	8			80

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	997	-0-		-18	-0-	43	1 20 9	934	2	Y	18	2	8			70
03	1085	N	1038	-0-		-47	-0-	49	1 6 9	983	2	Y	5	51	1			24
04	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	50	1 20 9	1187	2	Y	18	25	1	8	8	9
05	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	45	1 9 9	1087	2	Y	8					17
06	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	39	1 11 9	1034	2	Y	10	3	8			24
07	1085	N	806	-0-		-279	-0-	33	1 11 9	762	2	Y	10	6	8			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

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
02	1392	N	944	-0-		-448	-0-	38	1 9	897	2	Y	8	1	8			28
03	1240	N	1224	-0-		-16	-0-	45	1 9	1170	2	Y	8	36	1			-0-
04	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	49	1 9	1298	2	Y	24	6	8			18
05	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	63	1 9	1638	2	Y	10					28
06	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	53	1 9	1359	2	Y	11	2	8			37
07	1426	N	1178	-0-		-248	-0-	42	1 9	1124	2	Y	11	3	8			45

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

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
02	2900	N	1509	-0-		-1391	456	25	1 9	1469	2	Y	14	72	1	2	8	10
03	2327	N	1871	-0-		-456	-0-	30	1 9	1824	2	Y	15					25
04	1800	X	1652	-0-		-148	-0-	59	1 9	1569	2	Y	22	22	1	7	8	18
05	1860	X	1460	-0-		-400	-0-	54	1 9	1392	2	Y	13					31
06	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-	139	1 9	3597	2	Y	30	4	8			57
07	1860	X	1490	-0-		-370	-0-	53	1 9	1423	2	Y	13	4	8			66

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

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
02	1769	X	1566	-0-		-203	-0-	64	1 9	1494	2	Y	7	1	8			17
03	1891	X	1542	-0-		-349	-0-	57	1 9	1478	2	Y	6	23	1			-0-
04	1403	X	1403	-0-		-0-	-0-	50	1 9	1335	2	Y	16	6	8			10
05	1674	X	1173	-0-		-501	-0-	43	1 9	1126	2	Y	4					14
06	1620	X	846	-0-		-774	-0-	31	1 9	809	2	Y	5	2	8			17
07	1674	X	895	-0-		-779	-0-	32	1 9	856	2	Y	6	3	8			20

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

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
02	623	N	623	-0-		-0-	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-		-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	82	1	2827	2	Y	18	15	1			7
							20	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	91	1	2835	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2797	2	Y	13	13	1	1	8	10
							14	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	85	1	2727	2	Y	14	2	8			22
							15	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	97	1	2872	2	Y	10	25	1			7
							11	9									
*07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	89	1	2789	2	Y	11	12	1			6
							12	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	68	1	2340	2	Y	64	47	1			25
							70	9									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	77	1	2380	2	Y	51	41	1			35
							56	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2131	2	Y	41	41	1			35
							45	9									
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	74	1	2382	2	Y	46					81
							51	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	72	1	2130	2	Y	33	89	1			25
							36	9									
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	71	1	2214	2	Y	36	41	1			20
							40	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	69	1	2383	2	Y	11					17
							12	9									
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	95	1	2940	2	Y	11	14	1			14
							12	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	69	1	2204	2	Y	7	15	1			6
							8	9									
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2802	2	Y	8					14
							9	9									
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	96	1	2830	2	Y	7	15	1			6
							8	9									
*07	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	92	1	2881	2	Y	7					13
							8	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
02	2900	N	2931	-0-	31	31	2912	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	2
03	2606	N	2575	-0-	-31	-0-	85	1	2473	2	Y	15	10	1	1	8	6
							17	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	71	1	1996	2	Y	11	13	1	1	8	3
							12	9									
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	86	1	2290	2	Y	15	7	8			11
							17	9									
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	76	1	2102	2	Y	10	15	1	3	8	3
							11	9									
07	2077	X	1505	-0-	-572	-0-	24	1	1477	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	2	Y	39					58
							43	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	78	1	2412	2	Y	40	48	1			50
							44	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	61	1	1936	2	Y	27	53	1			24
							30	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	68	1	2181	2	Y	27					51
							30	9									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	77	1	2279	2	Y	26	52	1			25
							29	9									
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	66	1	2058	2	Y	23					48
							25	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2214	-0-	-77	-0-	72	1	2136	2	Y	5					71
							6	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	79	1	2483	2	Y	6					77
							7	9									
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	86	1	2513	2	Y	6	64	1	3	8	16
							7	9									
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	85	1	2389	2	Y	4					20
							4	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	87	1	2322	2	Y	3					23
							3	9									
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	81	1	2287	2	Y	12	4	8			31
							13	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF. 10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	83	1	2468	2	Y	2					10
							2	9									
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	73	1	2294	2	Y	2					12
							2	9									
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	87	1	2560	2	Y	4	10	1	3	8	3
							4	9									
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	88	1	2472	2	Y	2					5
							2	9									
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	83	1	2196	2	Y	1					6
							1	9									
*07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	88	1	2483	2	Y	4	1	8			9
							4	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3295	-0-	395	395	138	1	3147	2	Y	9	7	1	1	8	1
							10	9									
03	3100	N	2894	-0-	-206	189	96	1	2790	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
04	2279	N	2090	-0-	-189	-0-	72	1	2014	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	98	1	2592	2	Y	4					5
							4	9									
06	2250	X	2104	-0-	-146	-0-	73	1	2028	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	2325	X	1856	-0-	-469	-0-	29	1	1825	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	204	1	4648	2	N	47					109
							52	9									
03	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	148	1	4319	2	N	26	83	1			52
							29	9									
04	4470	X	4081	-0-	-389	-0-	141	1	3921	2	N	17	1	8			68
							19	9									
05	5239	X	3974	-0-	-1265	-0-	144	1	3815	2	N	14	1	8			81
							15	9									
06	5070	X	3581	-0-	-1489	-0-	124	1	3439	2	N	16					97
							18	9									
07	5239	X	3007	-0-	-2232	-0-	47	1	2947	2	N	12					109
							13	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	3075	-0-	-28	-0-	3069	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2574	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	3210	X	2437	-0-	-773	-0-	2425	2	12	9	N	11	11	1			-0-
05	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	2943	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	3210	X	2531	-0-	-679	-0-	2528	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2736	2	6	9	N	5	5	1			-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
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2490	2	Y	39	28	1			16
							43	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	99	1	3074	2	Y	39	27	1			28
							43	9									
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	88	1	2829	2	Y	30	33	1			25
							33	9									
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	92	1	2962	2	Y	32					57
							35	9									
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	86	1	2547	2	Y	23	63	1			17
							25	9									
*07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	88	1	2744	2	Y	26	29	1			14
							29	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
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2617	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2710	2	9	9	N	8	8	1			-0-
04	2700	N	2571	-0-	-129	-0-	2558	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	2599	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2637	2	4	9	N	4	4	1			-0-
07	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	2525	2	6	9	N	5	5	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	97	1	3321	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	98	1	3059	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
04	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	78	1	2497	2	Y	11	14	1			9
							12	9									
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	109	1	3505	2	Y	16					25
							18	9									
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	91	1	2679	2	Y	10	28	1			7
							11	9									
*07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	102	1	3179	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2182	-0-	-167		-0-	36	1	2129	2	Y	15	66	1	2	8	11
								17	9									
03	2803	N	2803	-0-	-0-		-0-	45	1	2738	2	Y	18					29
								20	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0-		-0-	68	1	1810	2	Y	20	25	1	7	8	17
								22	9									
05	2325	N	2014	-0-	-311		-0-	74	1	1926	2	Y	13					30
								14	9									
06	2430	N	1125	-0-	-1305		-0-	41	1	1074	2	Y	9	4	8			35
								10	9									
*07	2129	N	2129	-0-	-0-		-0-	76	1	2038	2	Y	14	4	8			45
								15	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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2201	-0-	-757		-0-	37	1	2155	2	Y	8	19	1	2	8	5
								9	9									
03	3117	X	3117	-0-	-0-		-0-	51	1	3056	2	Y	9					14
								10	9									
04	2790	X	2049	-0-	-741		-0-	74	1	1960	2	Y	14	12	1	7	8	9
								15	9									
05	2883	X	2235	-0-	-648		-0-	83	1	2144	2	Y	7					16
								8	9									
06	3030	X	1435	-0-	-1595		-0-	53	1	1374	2	Y	7	4	8			19
								8	9									
07	3131	X	2360	-0-	-771		-0-	85	1	2264	2	Y	10	4	8			25
								11	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3183	X	3183	-0-	-0-		-0-	89	1	3062	2	Y	29	20	1			12
								32	9									
03	3417	X	3417	-0-	-0-		-0-	106	1	3283	2	Y	25	19	1			18
								28	9									
04	3090	X	2982	-0-	-108		-0-	90	1	2872	2	Y	18	21	1			15
								20	9									
05	3702	X	3702	-0-	-0-		-0-	111	1	3566	2	Y	23					38
								25	9									
06	4268	X	4268	-0-	-0-		-0-	139	1	4105	2	Y	22	44	1			16
								24	9									
07	3255	X	3158	-0-	-97		-0-	97	1	3042	2	Y	17	24	1			9
								19	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3343	X	3343	-0-	-0-		-0-	55	1	3268	2	Y	18	33	1	2	8	13
								20	9									
03	2945	X	2700	-0-	-245		-0-	44	1	2641	2	Y	14					27
								15	9									
04	2850	X	2165	-0-	-685		-0-	78	1	2066	2	Y	19	24	1	7	8	15
								21	9									
05	2945	X	2509	-0-	-436		-0-	93	1	2401	2	Y	14					29
								15	9									
06	2850	X	1531	-0-	-1319		-0-	56	1	1463	2	Y	11	5	8			35
								12	9									
07	2945	X	2375	-0-	-570		-0-	85	1	2275	2	Y	14	4	8			45
								15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	74	1	2547	2	Y	42					65
							46	9									
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	79	1	2443	2	Y	33	53	1			45
							36	9									
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	72	1	2295	2	Y	26	49	1			22
							29	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	80	1	2560	2	Y	27					49
							30	9									
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	87	1	2581	2	Y	24	51	1			22
							26	9									
*07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	89	1	2795	2	Y	25					47
							28	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

02	2349	N	1987	-0-	-362	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2225	-0-	-193	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	117	1	4034	2	Y	30	23	1			12
							33	9									
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	142	1	4415	2	Y	26	20	1			18
							29	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	106	1	3405	2	Y	17	21	1			14
							19	9									
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	104	1	3342	2	Y	17					31
							19	9									
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	118	1	3486	2	Y	15	35	1			11
							17	9									
*07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	119	1	3731	2	Y	17	18	1			10
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	105	1	3601	2	Y	20	14	1			8
							22	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	106	1	3284	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	94	1	3002	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	110	1	3537	2	Y	14					24
							15	9									
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	115	1	3387	2	Y	11	27	1			8
							12	9									
*07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	110	1	3445	2	Y	12	13	1			7
							13	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	98	1	3363	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	116	1	3598	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	97	1	3093	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	103	1	3324	2	Y	7					13
							8	9									
06	3600	X	3182	-0-	-418	-0-	104	1	3071	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
07	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	106	1	3307	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

02	2581	X	1818	-0-	-763	-0-	79	1	1726	2	Y	12	2	8			33
							13	9									
03	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	93	1	1871	2	Y	4	24	1			13
							4	9									
04	2670	X	1982	-0-	-688	-0-	79	1	1889	2	Y	13	14	1	8	8	4
							14	9									
05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	77	1	1874	2	Y	5					9
							6	9									
06	1890	X	1826	-0-	-64	-0-	67	1	1751	2	Y	7	3	8			13
							8	9									
*07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1973	2	Y	9	6	8			16
							10	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960

02	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26706	2	166	9	N	151	183	1	20	8	97
03	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	27046	2	88	9	N	80					177
04	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25006	2	127	9	N	115	188	1	41	8	63
05	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	26223	2	85	9	N	77					140
06	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	24506	2	102	9	N	93	185	1	20	8	28
*07	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	23918	2	84	9	N	76	16	8			88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25462	X	20558	-0-	-4904	-0-	20441	2	117	9	Y	106	81	1	25	8	26
03	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	27090	2	259	9	Y	235	163	1			98
04	26340	X	26096	-0-	-244	-0-	25777	2	319	9	Y	290	265	1	83	8	40
05	27218	X	26797	-0-	-421	-0-	26585	2	212	9	Y	193					233
06	26340	X	25582	-0-	-758	-0-	25359	2	223	9	Y	203	279	1	42	8	115
07	27218	X	26792	-0-	-426	-0-	132	1	26366	2	Y	267	187	1	71	8	124
							294	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55622	X	51711	-0-	-3911	-0-	51182	2	529	9	Y	481	510	1			61
03	59024	X	53345	-0-	-5679	-0-	52800	2	545	9	Y	495	340	1			216
04	52740	X	47823	-0-	-4917	-0-	47384	2	439	9	Y	399	491	1			124
05	55273	X	51198	-0-	-4075	-0-	50828	2	370	9	Y	336					460
06	53490	X	47554	-0-	-5936	-0-	47257	2	297	9	Y	270	614	1			116
07	55273	X	53684	-0-	-1589	-0-	425	1	52965	2	Y	267	299	1			84
							294	9									

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32045	X	29862	-0-	-2183	-0-	29482	2	380	9	Y	345	279	1	34	8	103
03	34255	X	30687	-0-	-3568	-0-	30492	2	195	9	Y	177	207	1			73
04	33150	X	32116	-0-	-1034	-0-	31771	2	345	9	Y	314	226	1	125	8	36
05	34255	X	31357	-0-	-2898	-0-	31145	2	212	9	Y	193					229
06	32070	X	29677	-0-	-2393	-0-	29433	2	244	9	Y	222	274	1	62	8	115
07	33201	X	30531	-0-	-2670	-0-	149	1	30059	2	Y	294	185	1	105	8	119
							323	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	838	-0-	-1250	-0-	837	2	1	9	Y	1					18
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2969	2	3	9	Y	3	2	8			19
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2418	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	Y	2					21
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	Y	2	1	8			22
*07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2638	2	1	9	Y	1	1	8			22

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
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1170	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					21
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	Y	1	1	8			21
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	788	2	7	9	Y	6	6	8			21
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			Y	-0-					21
07	992	N	709	-0-	-283	-0-	708	2	1	9	Y	1	1	8			21

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
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2	2	9	Y	2					7
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	2	3	9	Y	3	2	8			8
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1848	2	4	9	Y	4	1	8			11
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	Y	2	2	8			11
06	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	1724	2			Y	-0-					11
07	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	1821	2			Y	-0-					11

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2	1	8			11
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1	1	8			11
04	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	1683	2			Y	-0-					11
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1682	2	2	9	Y	2					13
06	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1544	2	1	9	Y	1					14
07	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	1543	2			Y	-0-					14

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
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					7
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	Y	1	1	8			7
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2	2	8			7
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					7
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1	1	8			7

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
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					5
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	350	2	1	9	Y	1					6
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	344	2	1	9	Y	1					7
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	333	2	1	9	Y	1					8
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					8
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					9

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
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					12
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					12
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					12
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					12
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					12
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	8			12

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
02	2001	N	1953	-0-	-48	-0-	1953	2			Y	-0-					21
03	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1812	2	1	9	Y	1	15	1			7
04	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	2146	2	11	9	Y	10					17
05	2077	N	1637	-0-	-440	-0-	1636	2	1	9	Y	1					18
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	Y	1					19
07	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	1883	2			Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	2	2	9	Y	2	1	8			14
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	Y	1	1	8			14
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					14
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2105	2	2	9	Y	2					16
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	2	1	9	Y	1					17
07	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	1682	2	1	9	Y	1					18

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
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1346	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
02	3132	X	2083	-0-	-1049	-0-	2083	2			Y	-0-					28
03	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2417	2	3	9	Y	3	3	8			28
04	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	2271	2	4	9	Y	4	3	8			29
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3013	2	8	9	Y	7	7	8			29
06	2460	X	2167	-0-	-293	-0-	2167	2			Y	-0-					29
07	2418	X	1847	-0-	-571	-0-	1844	2	3	9	Y	3	3	8			29

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
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1786	-0-	-167	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1489	-0-	-401	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1451	-0-	-502	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

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
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	Y	4	4	8			3
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2795	2	9	9	Y	8	3	8			8
04	2370	X	2284	-0-	-86	-0-	2281	2	3	9	Y	3	3	8			8
05	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1903	2	6	9	Y	5	5	8			8
06	2370	X	1689	-0-	-681	-0-	1689	2			Y	-0-					8
07	2449	X	1717	-0-	-732	-0-	1715	2	2	9	Y	2	2	8			8

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
02	406	N	371	-0-	-35	-0-	371	2			Y	-0-					23
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					23
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					23
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					23
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					23
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					23

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
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	3	8			46
03	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	1918	2	3	9	Y	3	3	8			46
04	2670	X	1879	-0-	-791	-0-	1876	2	3	9	Y	3	3	8			46
05	2759	X	1626	-0-	-1133	-0-	1619	2	7	9	Y	6	6	8			46
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2818	2	4	9	Y	4	4	8			46
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3348	2	4	9	Y	4	4	8			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4438	2	6	9	Y	5	5	8			27
03	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3892	2	6	9	Y	5	4	8			28
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3959	2	7	9	Y	6	6	8			28
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4062	2	10	9	Y	9	9	8			28
06	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	3742	2	6	9	Y	5	5	8			28
07	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	3676	2	8	9	Y	7	7	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
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	2			Y	-0-					49
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					49
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					49
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					49
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					49
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	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
02	1073	N	949	-0-	-124	-0-	947	2	2	9	Y	2	2	8			46
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1046	2	1	9	Y	1	1	8			46
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	Y	3	3	8			46
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	983	2	4	9	Y	4	4	8			46
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	Y	2	2	8			46
07	1054	N	975	-0-	-79	-0-	973	2	2	9	Y	2	2	8			46

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
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	Y	1	1	8			55
03	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			Y	-0-					55
04	1830	N	1686	-0-	-144	-0-	1686	2			Y	-0-					55
05	1953	N	1560	-0-	-393	-0-	1560	2			Y	-0-					55
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					55
07	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			Y	-0-					55

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4903	2	6	9	Y	5	2	8			96
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5196	2	7	9	Y	6	1	8			101
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5073	2	1	9	Y	1	1	8			101
05	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	5126	2	9	9	Y	8	8	8			101
06	5070	X	4911	-0-	-159	-0-	4910	2	1	9	Y	1	1	8			101
07	5239	X	5153	-0-	-86	-0-	5152	2	1	9	Y	1	1	8			101

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	2951	2			Y	-0-					30
03	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	3179	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	3390	X	3376	-0-	-14	-0-	3376	2			Y	-0-					30
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3539	2	4	9	Y	4	4	8			30
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	3165	2	2	9	Y	2	2	8			30

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3141	-0-	-281	-0-	3134	2	7	9	Y	6	1	8			85
03	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3586	2	12	9	Y	11	1	8			95
04	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	3582	2	13	9	Y	12	3	8			104
05	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	3154	2	8	9	Y	7	1	8			110
06	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3407	2	3	9	Y	3	2	8			111
*07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3653	2	6	9	Y	5	1	8			115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-			15
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	Y	-0-			15
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	Y	-0-			15
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	Y	-0-			15
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-			15
07	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	1270	2 1 9	Y	1	1	8	15

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	Y	-0-			4
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2	Y	-0-			4
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	Y	-0-			4
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2	Y	-0-			4
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2	Y	-0-			4
07	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2	Y	-0-			4

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2 1 9	Y	1	1	8	33
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2 1 9	Y	1	1	8	33
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2 2 9	Y	2	2	8	33
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	768	2 3 9	Y	3	3	8	33
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	825	2 2 9	Y	2	2	8	33
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	735	2 2 9	Y	2	2	8	33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

02	1566	N	1318	-0-	-248	-0-	1318	2	Y	-0-			17
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2	Y	-0-			17
04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2	Y	-0-			17
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2	Y	-0-			17
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2	Y	-0-			17
07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2	Y	-0-			17

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2 3 9	N	3	3	8	250
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	2 3 9	N	3	3	8	250
04	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1245	2 2 9	N	2	2	8	250
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2 1 9	N	1	1	8	250
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2 3 9	N	3	3	8	250
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1227	2 12 9	N	11	11	8	250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

02	957	N	761	-0-	-196	-0-	761	2	Y	-0-			9
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2	Y	-0-			9
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	-0-			9
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-			9
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-			9
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2	Y	-0-			9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	Y	-0-			6
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	Y	-0-			6
04	1380	N	591	-0-	-789	-0-	591	2	Y	-0-			6
05	1612	N	531	-0-	-1081	-0-	531	2	Y	-0-			6
06	1380	N	599	-0-	-781	-0-	599	2	Y	-0-			6
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2	Y	-0-			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	279	-0-	-40	-0-	278	2	1	9	Y	1					10
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					11
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					12
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1					13
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					13
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					13

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
02	3480	X	3417	-0-	-63	-0-	3415	2	2	9	Y	2	1	8			45
03	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3536	2	3	9	Y	3	1	8			47
04	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3373	2	8	9	Y	7	3	8			51
05	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3409	2	1	9	Y	1	1	8			51
06	3540	X	3425	-0-	-115	-0-	3424	2	1	9	Y	1	1	8			51
07	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	3394	2	1	9	Y	1	1	8			51

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
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1832	2	3	9	Y	3					8
03	1209	N	379	-0-	-830	-0-	378	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			Y	-0-					8
05	1364	N	1127	-0-	-237	-0-	1126	2	1	9	Y	1					9
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					9
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					9

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	354	-0-	-313	-0-	354	2			Y	-0-					9
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					9
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					9
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					9
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					9
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1	1	8			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
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3	2	8			13
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	Y	5	2	8			16
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2229	2	7	9	Y	6	1	8			21
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2305	2	2	9	Y	2	2	8			21
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					21
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					21

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
02	928	N	766	-0-	-162	-0-	766	2			Y	-0-					19
03	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			Y	-0-					19
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	2			Y	-0-					19
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			Y	-0-					19
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					19
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					19

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
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2					46
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	Y	2					48
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	Y	2					50
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-	964	2	2	9	Y	2	1	8			51
06	960	N	735	-0-	-225	-0-	734	2	1	9	Y	1					52
07	1085	N	613	-0-	-472	-0-	612	2	1	9	Y	1					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1473	-0-	-180	-0-	1473	2			Y	-0-					9
03	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	1655	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1637	2	1	9	Y	1	1	8			9
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1699	2	4	9	Y	4	4	8			9
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					9
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			Y	-0-					9

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
02	1943	N	1760	-0-	-183	-0-	1760	2			Y	-0-					26
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9	Y	1	19	1			8
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2155	2	11	9	Y	10					18
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	Y	2	1	8			19
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3	9	Y	3	1	8			21
*07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1	1	8			21

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
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					20
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					20
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					20
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					20
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					20
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	Y	2	2	8			20

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
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			52
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1594	2	52	9	N	47	2	8			97
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	N	1	1	8			97
05	1767	N	996	-0-	-771	-0-	996	2			N	-0-					97
06	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1363	2			N	-0-					97
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					97

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
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2	3	9	Y	3	2	8			21
03	2263	X	1556	-0-	-707	-0-	1555	2	1	9	Y	1	1	8			21
04	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	1992	2			Y	-0-					21
05	2542	X	2187	-0-	-355	-0-	2185	2	2	9	Y	2					23
06	2460	X	2138	-0-	-322	-0-	2137	2	1	9	Y	1					24
07	2542	X	2128	-0-	-414	-0-	2127	2	1	9	Y	1					25

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
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					1
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					1
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					1
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					1
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					1
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1	1	8			1

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
02	1769	N	1280	-0-	-489	-0-	1268	2	12	9	Y	11	2	8			25
03	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	1321	2	2	9	Y	2	2	8			25
04	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	1334	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	Y	3	3	8			25
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					11
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					11
04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	804	2			Y	-0-					11
05	1085	N	376	-0-	-709	-0-	376	2			Y	-0-					11
06	1050	N	517	-0-	-533	-0-	517	2			Y	-0-					11
07	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			Y	-0-					11

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
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1662	2	3	9	Y	3	1	8			51
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	2	4	9	Y	4	1	8			54
04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1336	2	6	9	Y	5	2	8			57
05	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1374	2	3	9	Y	3	1	8			59
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1402	2	2	9	Y	2	1	8			60
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y	2	1	8			61

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
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2325	2	3	9	Y	3	3	8			5
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	8	3	8			10
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	Y	2	2	8			10
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1945	2	4	9	Y	4	4	8			10
06	2040	N	1416	-0-	-624	-0-	1416	2			Y	-0-					10
07	2046	N	1397	-0-	-649	-0-	1395	2	2	9	Y	2	2	8			10

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
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					12
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	2	1	9	Y	1	12	1			1
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1948	2	10	9	Y	9					10
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	Y	1					11
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	Y	1					12
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1	9	Y	1					13

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
02	1537	N	1361	-0-	-176	-0-	1361	2			Y	-0-					15
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	Y	2	2	8			15
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	Y	3	3	8			15
06	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	2			Y	-0-					15
07	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1474	2			Y	-0-					15

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
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1	1	8			30
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	Y	1					31
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	2	2	9	Y	2	2	8			31
05	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1575	2	1	9	Y	1	1	8			31
06	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	8			31
07	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1566	2	1	9	Y	1	1	8			31

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
02	3625	X	3561	-0-	-64	-0-	3557	2	4	9	Y	4	4	8			22
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3870	2	6	9	Y	5	4	8			23
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3815	2	7	9	Y	6	6	8			23
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3994	2	10	9	Y	9	9	8			23
06	3750	X	3332	-0-	-418	-0-	3326	2	6	9	Y	5	5	8			23
07	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	3506	2	7	9	Y	6	6	8			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					23
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	Y	1	18	1			6
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2145	2	11	9	Y	10	1	8			15
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	Y	2	1	8			16
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	Y	2	1	8			17
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	Y	2					19

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
02	1479	N	1372	-0-	-107	-0-	1372	2			Y	-0-					14
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	1	8			14
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					14
05	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			Y	-0-					14
06	1500	N	1152	-0-	-348	-0-	1152	2			Y	-0-					14
07	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			Y	-0-					14

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
02	1972	N	1456	-0-	-516	-0-	1454	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	1488	2	4	9	Y	4	2	8			9
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1383	2	2	9	Y	2	2	8			9
05	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1470	2	3	9	Y	3	3	8			9
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					9
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1364	2	2	9	Y	2	2	8			9

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
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1065	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	866	-0-	-188	-0-	864	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
02	2634	N	2278	-0-	-356	-0-	2259	2	19	9	Y	17	4	8			71
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2439	2	2	9	Y	2	2	8			71
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					71
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2648	2	7	9	Y	6	6	8			71
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					71
*07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2448	2	1	9	Y	1	1	8			71

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
02	1653	N	1262	-0-	-391	-0-	1262	2			Y	-0-					55
03	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1341	2			Y	-0-					55
04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			Y	-0-					55
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			Y	-0-					55
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					55
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			Y	-0-					55

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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					52
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					52
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					52
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					52
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					52
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1780	2	14	9	Y	13	4	8			56
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	Y	2	2	8			56
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					56
05	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	1574	2	4	9	Y	4	4	8			56
06	1770	N	1469	-0-	-301	-0-	1469	2			Y	-0-					56
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1565	2	1	9	Y	1	1	8			56

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
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2062	2	2	9	Y	2	2	8			40
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2110	2	3	9	Y	3	3	8			40
04	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	1880	2	3	9	Y	3	3	8			40
05	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	1869	2	9	9	Y	8	8	8			40
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2184	2	4	9	Y	4	4	8			40
07	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2048	2	3	9	Y	3	3	8			40

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
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3	3	8			56
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1956	2	8	9	Y	7	7	8			56
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1193	2	2	9	Y	2	2	8			56
05	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1099	2	6	9	Y	5	5	8			56
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	2	8			56
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2360	2	12	9	Y	11	11	8			56

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
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	2	3	9	Y	3	3	8			2
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	2	7	9	Y	6	3	8			5
04	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	2019	2	2	9	Y	2	2	8			5
05	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	2008	2	4	9	Y	4	4	8			5
06	2130	N	1754	-0-	-376	-0-	1754	2			Y	-0-					5
07	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	1603	2	2	9	Y	2	2	8			5

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
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2539	2	3	9	Y	3	2	8			12
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	Y	2	1	8			13
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2528	2	1	9	Y	1	1	8			13
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2459	2	3	9	Y	3	1	8			15
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	Y	1					16
07	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	2037	2	1	9	Y	1					17

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
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2776	2	4	9	Y	4	4	8			6
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3089	2	6	9	Y	5	4	8			7
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3353	2	6	9	Y	5	5	8			7
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2824	2	7	9	Y	6	6	8			7
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2713	2	6	9	Y	5	5	8			7
07	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2443	2	4	9	Y	4	4	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
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					16
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	Y	2					18
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					18
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					18
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					18
07	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			Y	-0-					18

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
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	2	1	9	Y	1	1	8			106
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					106
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					106
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					106
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					106
*07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					106

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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					7
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-	7	0			-0-
04	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

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
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					17
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1159	2	1	9	Y	1					18
04	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			Y	-0-					18
05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			Y	-0-					18
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			Y	-0-					18
07	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			Y	-0-					18

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
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3	9	Y	3	2	8			16
03	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2417	2	2	9	Y	2	1	8			17
04	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2058	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	2542	N	2071	-0-	-471	-0-	2069	2	2	9	Y	2					19
06	2340	N	1855	-0-	-485	-0-	1854	2	1	9	Y	1					20
07	2449	N	2052	-0-	-397	-0-	2051	2	1	9	Y	1					21

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
02	2175	N	1762	-0-	-413	-0-	1759	2	3	9	Y	3					11
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	Y	5	2	8			14
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	2	7	9	Y	6	1	8			19
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2	9	Y	2	2	8			19
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2342	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	2604	N	1556	-0-	-1048	-0-	1556	2			Y	-0-					19

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
02	1392	N	1315	-0-	-77	-0-	1315	2			Y	-0-					18
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1426	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2			Y	-0-					18
05	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			Y	-0-					18
06	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			Y	-0-					18
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					18

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
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					8
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2061	2	3	9	Y	3	3	8			8
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2044	2	3	9	Y	3	3	8			8
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2025	2	4	9	Y	4	4	8			8
06	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	2			Y	-0-					8
07	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	1721	2	3	9	Y	3	3	8			8

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
02	3654	X	3332	-0-	-322	-0-	3326	2	6	9	Y	5	5	8			8
03	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	3346	2	11	9	Y	10	3	8			15
04	3780	X	3171	-0-	-609	-0-	3165	2	6	9	Y	5	5	8			15
05	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3434	2	9	9	Y	8	8	8			15
06	3780	X	2801	-0-	-979	-0-	2795	2	6	9	Y	5	5	8			15
07	3565	X	2554	-0-	-1011	-0-	2551	2	3	9	Y	3	3	8			15

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3823	2	3	9	Y	3	3	8			38
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3975	2	2	9	Y	2	2	8			38
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	2	1	9	Y	1	1	8			38
05	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3918	2	6	9	Y	5	5	8			38
06	3960	X	3806	-0-	-154	-0-	3805	2	1	9	Y	1	1	8			38
07	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	3884	2	2	9	Y	2	2	8			38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

02	3219	X	2862	-0-	-357	-0-	2859	2	3	9	Y	3	2	8			75
03	3410	X	3000	-0-	-410	-0-	2996	2	4	9	Y	4	1	8			78
04	3240	X	2819	-0-	-421	-0-	2819	2			Y	-0-					78
05	3348	X	2702	-0-	-646	-0-	2698	2	4	9	Y	4	4	8			78
06	3240	X	2492	-0-	-748	-0-	2492	2			Y	-0-					78
07	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2608	2	1	9	Y	1	1	8			78

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

02	4002	X	2474	-0-	-1528	-0-	2473	2	1	9	Y	1	1	8			98
03	4278	X	2298	-0-	-1980	-0-	2292	2	6	9	Y	5					103
04	4140	X	2330	-0-	-1810	-0-	2330	2			Y	-0-					103
05	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	2233	2			Y	-0-					103
06	2700	X	2082	-0-	-618	-0-	2078	2	4	9	Y	4	98	1	1	8	8
07	2635	X	1826	-0-	-809	-0-	1822	2	4	9	Y	4	4	8			8

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1	1	8			179
03	2573	N	1763	-0-	-810	-0-	1759	2	4	9	N	4	1	8			182
04	2160	N	1836	-0-	-324	-0-	1835	2	1	9	N	1	1	8			182
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			182
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8			182
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					182

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3399	2	4	9	Y	4	4	8			24
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3390	2	6	9	Y	5	4	8			25
04	3270	X	3071	-0-	-199	-0-	3067	2	4	9	Y	4	4	8			25
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3638	2	8	9	Y	7	7	8			25
06	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	3012	2	6	9	Y	5	5	8			25
07	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	2682	2	4	9	Y	4	4	8			25

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

02	2900	X	2894	-0-	-6	-0-	2888	2	6	9	Y	5	2	8			19
03	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	3107	2	8	9	Y	7	3	8			23
04	3270	X	2943	-0-	-327	-0-	2934	2	9	9	Y	8	1	8			30
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3572	2	3	9	Y	3	3	8			30
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3368	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	3472	X	3118	-0-	-354	-0-	3117	2	1	9	Y	1	1	8			30

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
02	2581	N	1482	-0-	-1099	-0-	1482	2			N	-0-					160
03	2573	N	1757	-0-	-816	-0-	1757	2			N	-0-					160
04	2340	N	2025	-0-	-315	-0-	2025	2			N	-0-					160
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2767	2	7	9	N	6	6	8			160
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					160
*07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2625	2	3	9	N	3	3	8			160

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
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					60
03	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	5017	2	4	9	Y	4	42	1			22
04	5220	X	4427	-0-	-793	-0-	4407	2	20	9	Y	18	1	8			39
05	5456	X	4480	-0-	-976	-0-	4476	2	4	9	Y	4	1	8			42
06	5280	X	4156	-0-	-1124	-0-	4152	2	4	9	Y	4	1	8			45
07	5456	X	4247	-0-	-1209	-0-	4244	2	3	9	Y	3	1	8			47

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
02	1305	N	1277	-0-	-28	-0-	1275	2	2	9	Y	2	2	8			26
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	Y	2	2	8			26
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1144	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1194	2	7	9	Y	6	6	8			26
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	Y	4	4	8			26
07	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1343	2	2	9	Y	2	2	8			26

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
02	899	X	567	-0-	-332	-0-	567	2			Y	-0-					6
03	806	X	638	-0-	-168	-0-	638	2			Y	-0-					6
04	780	X	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-					6
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					6
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					6
*07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					6

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
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2	4	9	Y	4	4	8			15
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2	6	9	Y	5	4	8			16
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3582	2	6	9	Y	5	5	8			16
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3453	2	8	9	Y	7	7	8			16
06	3180	X	3040	-0-	-140	-0-	3034	2	6	9	Y	5	5	8			16
*07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3687	2	8	9	Y	7	7	8			16

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
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2906	2	6	9	Y	5	2	8			24
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3125	2	8	9	Y	7	3	8			28
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3291	2	10	9	Y	9	2	8			35
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3642	2	4	9	Y	4	4	8			35
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3475	2	1	9	Y	1	1	8			35
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3052	2	1	9	Y	1	1	8			35

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
02	609	N	473	-0-	-136	-0-	473	2			N	-0-					31
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					31
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	520	2	18	9	N	16	1	8			46
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					46
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2	2	8			46
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					46

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
02	1595	N	1409	-0-	-186	-0-	1409	2			Y	-0-					16
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2010	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	Y	4	4	8			16
06	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	1566	2			Y	-0-					16
07	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	1604	2			Y	-0-					16

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
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2746	2	4	9	Y	4	4	8			6
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2974	2	10	9	Y	9	3	8			12
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	Y	4	4	8			12
05	2449	N	1942	-0-	-507	-0-	1936	2	6	9	Y	5	5	8			12
06	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1975	2	6	9	Y	5	5	8			12
07	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	2141	2	3	9	Y	3	3	8			12

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
02	1943	X	1237	-0-	-706	-0-	1225	2	12	9	Y	11	1	8			33
03	2077	X	1448	-0-	-629	-0-	1446	2	2	9	Y	2	2	8			33
04	1800	X	1713	-0-	-87	-0-	1711	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	Y	4	4	8			33
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	Y	2	2	8			33
07	1736	X	1628	-0-	-108	-0-	1626	2	2	9	Y	2	2	8			33

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
02	1305	N	1270	-0-	-35	-0-	1258	2	12	9	Y	11	2	8			25
03	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1184	2	2	9	Y	2					27
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	Y	2	2	8			27
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	8			27

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
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2					53
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	Y	2					55
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2					57
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	Y	3	1	8			59
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	Y	3					62
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	Y	1					63

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
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					24
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3063	2	6	9	Y	5	4	8			25
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2654	2	4	9	Y	4	4	8			25
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2909	2	7	9	Y	6	6	8			25
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					25
*07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2344	2	4	9	Y	4	4	8			25

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
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2913	2	4	9	Y	4	4	8			10
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3078	2	10	9	Y	9	3	8			16
04	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2532	2	3	9	Y	3	3	8			16
05	2883	X	2131	-0-	-752	-0-	2127	2	4	9	Y	4	4	8			16
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3481	2	6	9	Y	5	5	8			16
07	2883	X	2764	-0-	-119	-0-	2760	2	4	9	Y	4	4	8			16

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
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	Y	2	2	8			29
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1380	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1335	2	2	9	Y	2	2	8			29
05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1220	2	7	9	Y	6	6	8			29
06	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1308	2	4	9	Y	4	4	8			29
07	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1325	2	2	9	Y	2	2	8			29

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
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					29
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1					30
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	Y	2	2	8			30
05	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1381	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	1370	2			Y	-0-					30
07	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			Y	-0-					30

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
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3815	2	3	9	Y	3	3	8			29
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4241	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	3460	2			Y	-0-					29
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3819	2	6	9	Y	5	5	8			29
06	3630	X	3406	-0-	-224	-0-	3405	2	1	9	Y	1	1	8			29
07	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3251	2	2	9	Y	2	2	8			29

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
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3695	2	8	9	Y	7	3	8			13
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3913	2	11	9	Y	10	3	8			20
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3731	2	11	9	Y	10	2	8			28
05	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	3079	2	3	9	Y	3	3	8			28
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3354	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	3086	2	1	9	Y	1	1	8			28

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
02	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1522	2	12	9	Y	11	2	8			37
03	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1419	2	2	9	Y	2	2	8			37
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1897	2	2	9	Y	2	2	8			37
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2366	2	4	9	Y	4	4	8			37
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2	9	Y	2	2	8			37
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	Y	2	2	8			37

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
02	3944	X	3453	-0-	-491	-0-	3449	2	4	9	Y	4	3	8			16
03	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	4136	2	6	9	Y	5	3	8			18
04	4110	X	3578	-0-	-532	-0-	3577	2	1	9	Y	1	1	8			18
05	4247	X	3673	-0-	-574	-0-	3669	2	4	9	Y	4	2	8			20
06	4020	X	3392	-0-	-628	-0-	3389	2	3	9	Y	3	1	8			22
07	4216	X	3196	-0-	-1020	-0-	3194	2	2	9	Y	2	2	8			22

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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	Y	2					66
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	665	2	1	9	Y	1					67
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2					69
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	Y	2					71
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1					72
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	Y	1					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2537	2	7	9	Y	6	6	8			63
03	2883	N	2628	-0-	-255	-0-	2617	2	11	9	Y	10	10	8			63
04	2640	N	2439	-0-	-201	-0-	2435	2	4	9	Y	4	4	8			63
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2472	2	15	9	Y	14	14	8			63
06	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	2510	2	6	9	Y	5	5	8			63
07	2480	N	343	-0-	-2137	-0-	342	2	1	9	Y	1	1	8			63

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
02	1595	N	1525	-0-	-70	-0-	1525	2			Y	-0-					15
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1649	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	Y	2	2	8			15
05	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1588	2	3	9	Y	3	3	8			15
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	2			Y	-0-					15
07	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	1365	2			Y	-0-					15

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
02	1218	N	1172	-0-	-46	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

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
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3793	2	3	9	Y	3	3	8			45
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4041	2	2	9	Y	2	2	8			45
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3873	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	3906	X	3881	-0-	-25	-0-	3875	2	6	9	Y	5	5	8			45
06	3780	X	3592	-0-	-188	-0-	3591	2	1	9	Y	1	1	8			45
07	3906	X	3770	-0-	-136	-0-	3768	2	2	9	Y	2	2	8			45

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
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1677	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

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
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2626	2	3	9	Y	3	3	8			8
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2680	2	9	9	Y	8	3	8			13
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2469	2	3	9	Y	3	3	8			13
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2393	2	6	9	Y	5	5	8			13
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2339	2	6	9	Y	5	5	8			13
07	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	1759	2	2	9	Y	2	2	8			13

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
02	3132	X	2978	-0-	-154	-0-	2978	2			Y	-0-					33
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3498	2	3	9	Y	3	3	8			33
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3472	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	3171	2	6	9	Y	5	5	8			33
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					33
07	3534	X	3150	-0-	-384	-0-	3150	2			Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	1943	X	1268	-0-	-675	-0-	1266	2	2	9	Y	2	2	8			19
03	2077	X	1551	-0-	-526	-0-	1549	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	2010	X	1021	-0-	-989	-0-	1015	2	6	9	Y	5	5	8			19
05	1922	X	1024	-0-	-898	-0-	1016	2	8	9	Y	7	7	8			19
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1762	2	6	9	Y	5	5	8			19
07	1550	X	818	-0-	-732	-0-	816	2	2	9	Y	2	2	8			19

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
02	2233	N	1195	-0-	-1038	-0-	1195	2			Y	-0-					37
03	2046	N	733	-0-	-1313	-0-	733	2			Y	-0-					37
04	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1149	2	2	9	Y	2	2	8			37
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1250	2	3	9	Y	3	3	8			37
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					37
07	1178	N	870	-0-	-308	-0-	869	2	1	9	Y	1	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
02	1392	N	1339	-0-	-53	-0-	1339	2			Y	-0-					96
03	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	1363	2	3	9	Y	3					99
04	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	1046	2			Y	-0-					99
05	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	1077	2			Y	-0-					99
06	1320	N	1037	-0-	-283	-0-	1036	2	1	9	Y	1	80	1	1	8	19
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	Y	2	2	8			19

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
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	928	-0-	-242	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	924	-0-	-285	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	723	-0-	-327	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

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
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1914	2	14	9	Y	13	2	8			41
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	2	6	9	Y	5	2	8			44
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	Y	2	2	8			44
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2420	2	4	9	Y	4	4	8			44
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2867	2	2	9	Y	2	2	8			44
*07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3034	2	3	9	Y	3	3	8			44

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
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3630	2	4	9	Y	4	3	8			27
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4105	2	6	9	Y	5	3	8			29
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3778	2	2	9	Y	2	2	8			29
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4126	2	6	9	Y	5	2	8			32
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3752	2	3	9	Y	3	1	8			34
*07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3484	2	2	9	Y	2	2	8			34

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
02	3103	X	2226	-0-	-877	-0-	2223	2	3	9	Y	3	2	8			15
03	3317	X	2734	-0-	-583	-0-	2728	2	6	9	Y	5	2	8			18
04	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	2412	2	8	9	Y	7	1	8			24
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	Y	3	3	8			24
06	2640	X	2596	-0-	-44	-0-	2595	2	1	9	Y	1	1	8			24
07	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	2089	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	4176	X	3346	-0-	-830	-0-	3345	2	1	9	Y	1	1	8			63
03	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	4076	2	3	9	Y	3	1	8			65
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4415	2	9	9	Y	8	5	8			68
05	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	3700	2	2	9	Y	2	2	8			68
06	3960	X	3283	-0-	-677	-0-	3282	2	1	9	Y	1	1	8			68
07	4464	X	3480	-0-	-984	-0-	3479	2	1	9	Y	1	1	8			68

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
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			45
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	8			45
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					45
05	1364	N	997	-0-	-367	-0-	997	2			N	-0-					45
06	1500	N	958	-0-	-542	-0-	958	2			N	-0-					45
07	1302	N	961	-0-	-341	-0-	958	2	3	9	N	3	3	8			45

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
02	1595	N	1323	-0-	-272	-0-	1321	2	2	9	Y	2					63
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1357	2	4	9	Y	4	1	8			66
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1161	2	2	9	Y	2					68
05	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	1038	2	2	9	Y	2	1	8			69
06	1320	N	986	-0-	-334	-0-	985	2	1	9	Y	1					70
07	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1051	2	1	9	Y	1					71

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
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3343	2	10	9	Y	9	9	8			111
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3512	2	14	9	Y	13	13	8			111
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3397	2	7	9	Y	6	6	8			111
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3581	2	22	9	Y	20	20	8			111
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3191	2	9	9	Y	8	8	8			111
*07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4724	2	23	9	Y	21	21	8			111

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
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2570	2	4	9	Y	4	4	8			40
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3271	2	6	9	Y	5	4	8			41
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3542	2	6	9	Y	5	5	8			41
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3102	2	8	9	Y	7	7	8			41
06	3180	X	3136	-0-	-44	-0-	3130	2	6	9	Y	5	5	8			41
07	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	2686	2	4	9	Y	4	4	8			41

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
02	2958	X	2073	-0-	-885	-0-	2070	2	3	9	Y	3	3	8			8
03	3162	X	2331	-0-	-831	-0-	2323	2	8	9	Y	7	3	8			12
04	3060	X	1801	-0-	-1259	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	8			12
05	3162	X	2114	-0-	-1048	-0-	2110	2	4	9	Y	4	4	8			12
06	3060	X	1954	-0-	-1106	-0-	1948	2	6	9	Y	5	5	8			12
07	2325	X	1629	-0-	-696	-0-	1627	2	2	9	Y	2	2	8			12

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					15
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-					15
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					15
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					15
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					15
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					37
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2					39
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					39
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					39
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					39
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					39

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3620	2	6	9	Y	5	5	8			22
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4163	2	17	9	Y	15	4	8			33
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4294	2	8	9	Y	7	7	8			33
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3710	2	9	9	Y	8	8	8			33
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	5	8			33
*07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3806	2	6	9	Y	5	5	8			33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3556	2	8	9	Y	7	7	8			24
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3248	2	7	9	Y	6	6	8			24
04	3840	X	3144	-0-	-696	-0-	3133	2	11	9	Y	10	10	8			24
05	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	3783	2	25	9	Y	23	23	8			24
06	3840	X	2961	-0-	-879	-0-	2950	2	11	9	Y	10	10	8			24
07	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	3374	2	10	9	Y	9	9	8			24

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1006	-0-	-183	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	8			61
03	1395	N	538	-0-	-857	-0-	538	2			Y	-0-					61
04	750	N	643	-0-	-107	-0-	642	2	1	9	Y	1	1	8			61
05	1085	N	974	-0-	-111	-0-	970	2	4	9	Y	4	4	8			61
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2	2	8			61
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2	2	8			61

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
02	2175	N	1806	-0-	-369	-0-	1803	2	3	9	Y	3	3	8			90
03	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	2076	2	2	9	Y	2	2	8			90
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2223	2	7	9	Y	6	6	8			90
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2105	2	10	9	Y	9	9	8			90
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2130	2	8	9	Y	7	7	8			90
07	2263	N	1783	-0-	-480	-0-	1776	2	7	9	Y	6	6	8			90

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
02	3538	X	2346	-0-	-1192	-0-	2344	2	2	9	Y	2	1	8			26
03	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	2994	2	3	9	Y	3	2	8			27
04	3450	X	3037	-0-	-413	-0-	3036	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3636	2	4	9	Y	4	2	8			29
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3560	2	3	9	Y	3	1	8			31
07	3596	X	3004	-0-	-592	-0-	3002	2	2	9	Y	2	1	8			32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33640	X	30551	-0-	-3089	-0-	30522	2	29	9	N	26	19	8			305
03	35402	X	32288	-0-	-3114	-0-	32230	2	58	9	N	53	186	1	52	8	120
04	33690	X	30545	-0-	-3145	-0-	30501	2	44	9	N	40	40	8			120
05	34379	X	31148	-0-	-3231	-0-	31067	2	81	9	N	74	74	8			120
06	32610	X	29703	-0-	-2907	-0-	29663	2	40	9	N	36	36	8			120
07	32643	X	30277	-0-	-2366	-0-	30221	2	56	9	N	51	51	8			120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49213	X	44752	-0-	-4461	-0-	44471	2	281	9	N	255	380	1	22	8	266
03	51119	X	46562	-0-	-4557	-0-	46380	2	182	9	N	165	16	8			415
04	48870	X	44852	-0-	-4018	-0-	44810	2	42	9	N	38	38	8			415
05	49755	X	43967	-0-	-5788	-0-	43794	2	173	9	N	157	37	8			535
06	47460	X	42934	-0-	-4526	-0-	42862	2	72	9	N	65	184	1	31	8	385
07	47833	X	43774	-0-	-4059	-0-	43310	2	464	9	N	422	373	1	52	8	382

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

02	841	N	696	-0-	-145	-0-	7	1	683	2	N	5					60
							6	9									
03	930	N	580	-0-	-350	-0-	6	1	574	2	N	-0-					60
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	9	1	885	2	N	-0-					60
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	7	1	668	2	N	-0-					60
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	650	2	N	-0-					60
07	930	N	551	-0-	-379	-0-	5	1	546	2	N	-0-					60

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

02	1334	N	1239	-0-	-95	-0-	12	1	1226	2	N	1					181
							1	9									
03	2077	N	976	-0-	-1101	-0-	10	1	960	2	N	5					186
							6	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1738	2	N	7					193
							8	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	13	1	1348	2	N	5					198
							6	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	18	1	1753	2	N	-0-					198
*07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	N	1					199
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

02	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	14	1	1415	2	Y	3					103
							3	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	16	1	1551	2	Y	-0-					103
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	14	1	1385	2	Y	2					105
							2	9									
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-					105
06	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	14	1	1424	2	Y	2					107
							2	9									
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	14	1	1411	2	Y	2					109
							2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

02	2726	X	1855	-0-	-871	-0-	18	1	1827	2	N	9					231
							10	9									
03	2604	X	1817	-0-	-787	-0-	18	1	1790	2	N	8					239
							9	9									
04	2670	X	1897	-0-	-773	-0-	19	1	1859	2	N	17					256
							19	9									
05	2759	X	2657	-0-	-102	-0-	26	1	2614	2	N	15					271
							17	9									
06	2670	X	1505	-0-	-1165	-0-	15	1	1482	2	N	7					278
							8	9									
07	1984	X	1557	-0-	-427	-0-	15	1	1539	2	N	3					281
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 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
02	986	N	895	-0-	-91	-0-	9	1	885	2	Y	1					104
							1	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	16	1	1635	2	Y	6					110
							7	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1736	2	Y	9					119
							10	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	22	1	2171	2	Y	3					122
							3	9									
06	1500	N	888	-0-	-612	-0-	9	1	875	2	Y	4					126
							4	9									
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	5					131
							6	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
02	1015	N	944	-0-	-71	-0-	9	1	927	2	N	7					150
							8	9									
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	9	1	912	2	N	35					185
							39	9									
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	8	1	827	2	N	11					196
							12	9									
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	8	1	779	2	N	17					213
							19	9									
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	8	1	773	2	N	-0-					213
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	8	1	784	2	N	-0-					213

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
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1419	2	Y	3					60
							3	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-					60
04	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	13	1	1346	2	Y	1					61
							1	9									
05	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	15	1	1452	2	Y	-0-					61
06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	14	1	1387	2	Y	2					63
							2	9									
07	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	13	1	1347	2	Y	1					64
							1	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	996	-0-	-164	-0-	10	1	980	2	N	5					83
							6	9									
03	1612	N	949	-0-	-663	-0-	9	1	936	2	N	4					87
							4	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	N	5					92
							6	9									
05	1054	N	798	-0-	-256	-0-	8	1	789	2	N	1					93
							1	9									
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	8	1	837	2	N	10					103
							11	9									
07	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	11	1	1068	2	N	10					113
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1216	-0-	-205	-0-	12	1	1204	2	Y	-0-					129
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	1					130
							1	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-					130
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	2	Y	-0-					130
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-					130
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	13	1	1297	2	Y	-0-					130

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
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	Y	3					57
							3	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	Y	7					64
							8	9									
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	8	1	846	2	Y	3					67
							3	9									
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	7	1	708	2	Y	1					68
							1	9									
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	8	1	840	2	Y	4					72
							4	9									
07	899	N	596	-0-	-303	-0-	6	1	587	2	Y	3					75
							3	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	5					136
							6	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	Y	8					144
							9	9									
04	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	12	1	1240	2	Y	4					148
							4	9									
05	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	13	1	1348	2	Y	2					150
							2	9									
06	1680	N	1299	-0-	-381	-0-	13	1	1279	2	Y	6					156
							7	9									
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	13	1	1264	2	Y	5					161
							6	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1144	-0-	-74	-0-	11	1	1131	2	Y	2					67
							2	9									
03	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	12	1	1231	2	Y	4					71
							4	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	Y	6					77
							7	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1221	2	Y	2					79
							2	9									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	Y	6					85
							7	9									
07	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	12	1	1242	2	Y	2					87
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	12	1	1166	2	Y	-0-					134
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1384	2	Y	1					135
							1	9									
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	9	1	905	2	Y	-0-					135
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	11	1	1136	2	Y	-0-					135
06	1050	N	941	-0-	-109	-0-	9	1	932	2	Y	-0-					135
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	10	1	985	2	Y	-0-					135

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1152	-0-	-269	-0-	47	1	1105	2	Y	-0-					19
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	55	1	1296	2	Y	14					33
							15	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	Y	-0-					33
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	55	1	1361	2	Y	-0-					33
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	56	1	1365	2	Y	-0-					33
07	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	50	1	1277	2	Y	-0-					33

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
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	77	1	2309	2	Y	-0-					86
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	2	Y	-0-					86
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	Y	-0-					86
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	62	1	1853	2	Y	56					142
							62	9									
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	64	1	2018	2	Y	-0-	127	1			15
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	69	1	2229	2	Y	-0-					15

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
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	Y	5					12
							6	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	Y	-0-					12
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	Y	-0-					12
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	51	1	969	2	Y	-0-					12
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	Y	14					26
							15	9									
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					26

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
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	51	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	762	-0-	-198	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	41	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	748	-0-	-182	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	757	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
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	51	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	49	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	53	1	1547	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	51	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	51	1	1285	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					1
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					1
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					1
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					1

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
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	48	1	1539	2	N	-0-					5
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	53	1	1705	2	N	-0-					5
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	2	N	-0-					5
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	2	N	-0-					5
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	47	1	1506	2	N	-0-					5
*07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	2	N	3	3	8			5
							3	9									

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	2	Y	-0-					47
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	46	1	1479	2	Y	-0-					47
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	811	2	Y	-0-					47
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	823	2	Y	-0-					47
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	-0-					47
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	2	Y	-0-					47

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
02	783	N	731	-0-	-52	-0-	45	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	72	1	1414	2	Y	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	Y	-0-					-0-
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	63	1	1107	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
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	67	1	1546	2	Y	37	31	1			68
							41	9									
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	113	1	1642	2	Y	28	59	1			37
							31	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	112	1	1616	2	Y	30	29	1			38
							33	9									
05	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	115	1	1610	2	Y	34	1	8			71
							37	9									
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	111	1	1545	2	Y	50	60	1	1	8	60
							55	9									
07	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	113	1	1578	2	Y	49	60	1			49
							54	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
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	89	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	89	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	97	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	91	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	92	1	1290	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1244	-0-	-264	-0-	52	1	1192	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	94	1	1357	2	Y	-0-			-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	92	1	1290	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	92	1	1271	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	91	1	1278	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
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	2	Y	-0-			-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	98	1	1465	2	Y	-0-			-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	78	1	1303	2	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	85	1	1209	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	75	1	1292	2	Y	-0-			-0-

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
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	95	1	1587	2	N	-0-			20
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	107	1	1781	2	N	-0-			20
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	114	1	1899	2	N	-0-			20
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	117	1	1946	2	N	-0-			20
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	110	1	1829	2	N	-0-			20
*07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	108	1	1798	2	N	-0-			20

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
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	8	1	264	2	N	-0-			2
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-			2
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-			2
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	N	-0-			2
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-			2
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	N	-0-			2

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
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	207	1	3611	2	Y	-0-			1
03	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	160	1	2845	2	Y	-0-			1
04	3240	X	2316	-0-	-924	-0-	118	1	2198	2	Y	-0-			1
05	3565	X	2350	-0-	-1215	-0-	118	1	2232	2	Y	-0-			1
06	3450	X	2190	-0-	-1260	-0-	110	1	2080	2	Y	-0-			1
07	3565	X	2348	-0-	-1217	-0-	119	1	2229	2	Y	-0-			1

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
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	38	1	705	2	Y	-0-			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	33	1	626	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	368	-0-	-407	-0-	19	1	349	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
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	106	1	1626	2	Y	-0-			-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	119	1	1843	2	Y	-0-			-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	2	Y	-0-			-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	103	1	1779	2	Y	-0-			-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	111	1	1627	2	Y	-0-			-0-
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	97	1	1722	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
02	1247	N	1136	-0-	-111	-0-	72	1	1064	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	77	1	1150	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	65	1	1093	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	71	1	1008	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	23	1	523	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	546	-0-	-105	-0-	35	1	511	2	Y	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	Y	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	-0-			-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	Y	-0-			-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	83	1	1196	2	Y	-0-			-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	83	1	1200	2	Y	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	88	1	1229	2	Y	-0-			-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	124	1	1728	2	Y	-0-			-0-
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	123	1	1721	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	51	1	1167	2	Y	-0-			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	Y	-0-			-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	78	1	1128	2	Y	-0-			-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	87	1	1224	2	Y	-0-			-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	84	1	1164	2	Y	-0-			-0-
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	100	1	1403	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	93	1	2139	2	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	157	1	2272	2	Y	-0-			-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	167	1	2402	2	Y	-0-			-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	171	1	2404	2	Y	-0-			-0-
06	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	155	1	2146	2	Y	-0-			-0-
07	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	167	1	2349	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1334	N	1273	-0-	-61	-0-	53	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	94	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	90	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	106	1	1486	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
02	870	N	844	-0-	-26	-0-	35	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	56	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	73	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	66	1	927	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56 25	1 9	1278	2	Y	23	19	1			43
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	99 19	1 9	1433	2	Y	17	36	1			24
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	83 18	1 9	1195	2	Y	16	18	1			22
05	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	94 22	1 9	1315	2	Y	20					42
06	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	85 33	1 9	1178	2	Y	30	37	1			35
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	95 33	1 9	1330	2	Y	30	37	1			28

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
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	135	1	1958	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	143	1	2009	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	135	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	136	1	1904	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 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
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	58	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	59	1	1413	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	59	1	1464	2	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	60	1	1494	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	55	1	1336	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1293	-0-	-288	-0-	49	1	1244	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	69	1	1572	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	107	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	102	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	109	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	111	1	1539	2	Y	-0-					-0-
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	111	1	1561	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	31	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	441	-0-	-603	-0-	23	1	398	2	Y	18					27
							20	9									
03	1054	N	541	-0-	-513	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					27
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					27
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	Y	-0-					27
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	26					53
							29	9									
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					53

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3225	X	2915	-0-	-310	-0-	165	1	2750	2	N	-0-					16
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	138	1	2305	2	N	-0-					16
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	157	1	2609	2	N	-0-					16
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	137	1	2290	2	N	-0-					16
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	154	1	2560	2	N	-0-					16
07	2418	X	2190	-0-	-228	-0-	124	1	2066	2	N	-0-					16

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
02	957	N	883	-0-	-74	-0-	29	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	844	-0-	-148	-0-	27	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	525	-0-	-405	-0-	17	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	28	1	879	2	Y	-0-					-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	823	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1073	N	894	-0-	-179	-0-	48	1	836	2	Y	9			24
							10	9							
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	54	1	954	2	Y	-0-			24
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	-0-			24
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-			24
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	2	Y	28			52
							31	9							
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	67	1	1256	2	Y	-0-			52

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

02	3575	X	3065	-0-	-510	-0-	102	1	2963	2	Y	-0-			-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	102	1	3005	2	Y	-0-			-0-
04	2550	X	2023	-0-	-527	-0-	76	1	1947	2	Y	-0-			-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	110	1	3219	2	Y	-0-			-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	97	1	2751	2	Y	-0-			-0-
*07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	106	1	2647	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-			-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	83	1	1267	2	Y	-0-			-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-			-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	56	1	809	2	Y	-0-			-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	973	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

02	870	N	854	-0-	-16	-0-	36	1	818	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	59	1	855	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	54	1	779	2	Y	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	64	1	901	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	57	1	787	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	56	1	779	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	N	12			102
							13	9							
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	-0-			102
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-			102
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-			102
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	N	-0-			102
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	N	38			140
							42	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	91	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	98	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	79	1	1114	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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	114	1	1648	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	101	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	106	1	1482	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	95	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	114	1	1602	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
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	70	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	963	-0-	-246	-0-	64	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	70	1	970	2	Y	-0-					-0-
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	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
02	2465	N	2442	-0-	-23	-0-	102	1	2340	2	Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	167	1	2427	2	Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	167	1	2404	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	163	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	170	1	2361	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	175	1	2456	2	Y	-0-					-0-

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
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	34	28	1			62
							37	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	80	1	1165	2	Y	25	53	1			34
							28	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1	1036	2	Y	27	26	1			35
							30	9									
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	71	1	996	2	Y	30	1	8			64
							33	9									
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	63	1	875	2	Y	38	50	1	1	8	51
							42	9									
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	61	1	862	2	Y	41	49	1			43
							45	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	50	-0-		-37	-0-		2	1	39	2	Y	8	3	1			12
									9	9									
03	93	N	50	-0-		-43	-0-		3	1	39	2	Y	7	12	1			7
									8	9									
04	90	N	69	-0-		-21	-0-		4	1	62	2	Y	3	3	1			7
									3	9									
05	79	N	79	-0-		-0-	-0-		5	1	70	2	Y	4					11
									4	9									
06	108	N	108	-0-		-0-	-0-		7	1	98	2	Y	3	6	1			8
									3	9									
07	62	N	38	-0-		-24	-0-		2	1	33	2	Y	3	4	1			7
									3	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

02	1711	N	1549	-0-		-162	-0-		62	1	1430	2	Y	52	42	1			94
									57	9									
03	2015	N	1700	-0-		-315	-0-		107	1	1552	2	Y	37	80	1			51
									41	9									
04	1680	N	1629	-0-		-51	-0-		103	1	1481	2	Y	41	39	1			53
									45	9									
05	1643	N	1641	-0-		-2	-0-		106	1	1485	2	Y	45	1	8			97
									50	9									
06	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-		110	1	1530	2	Y	69	82	1	1	8	83
									76	9									
*07	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-		111	1	1562	2	Y	65	81	1			67
									72	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

02	948	N	948	-0-		-0-	-0-		40	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-		-0-	-0-		62	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-		-0-	-0-		61	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	919	-0-		-104	-0-		61	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	771	-0-		-159	-0-		52	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	776	-0-		-185	-0-		52	1	724	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

02	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-		86	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-		137	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2073	-0-		-147	-0-		135	1	1938	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2131	-0-		-70	-0-		142	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2055	-0-		-15	-0-		138	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2020	-0-		-119	-0-		134	1	1886	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

02	1595	N	1529	-0-		-66	-0-		64	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-		-50	-0-		107	1	1548	2	Y	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-		106	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1518	-0-		-125	-0-		101	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1569	-0-		-21	-0-		105	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	677	-0-		-997	-0-		45	1	632	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2233	N	2193	-0-	-40	-0-	89	1	2037	2	Y	61	50	1			112
							67	9									
03	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	156	1	2264	2	Y	45	96	1			61
							50	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	159	1	2288	2	Y	48	46	1			63
							53	9									
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	158	1	2208	2	Y	54	1	8			116
							59	9									
06	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	151	1	2090	2	Y	79	91	1	1	8	103
							87	9									
07	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	154	1	2154	2	Y	78	94	1			87
							86	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
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	74	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	76	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	67	1	945	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
02	1102	N	966	-0-	-136	-0-	40	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	89	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	825	-0-	-315	-0-	54	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	84	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	75	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	79	1	1109	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
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	20	1	379	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
02	2494	N	2132	-0-	-362	-0-	89	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	173	1	2513	2	Y	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	166	1	2391	2	Y	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	171	1	2401	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	164	1	2283	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	168	1	2351	2	Y	-0-					-0-

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
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	107	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	102	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1390	-0-	-230	-0-	93	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1096	-0-	-485	-0-	73	1	1023	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	Y	82					213
							90	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	Y	30	183	1			60
							33	9									
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	57	1	1162	2	Y	52					112
							57	9									
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	74	1	1248	2	Y	-0-					112
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	70	1	1123	2	Y	64					176
							70	9									
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	Y	36	184	1			28
							40	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

02	1334	N	1250	-0-	-84	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	77	1	1113	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	1	1	786	2	N	22					82
							24	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	21					103
							23	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	533	2	N	7					110
							8	9									
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	1	1	506	2	N	3					113
							3	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	1	1	577	2	N	14					127
							15	9									
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	1	1	515	2	N	13					140
							14	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	28					55
							31	9									
03	2511	N	2012	-0-	-499	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					55
04	2430	N	1872	-0-	-558	-0-	55	1	1817	2	N	-0-					55
05	2511	N	1898	-0-	-613	-0-	55	1	1843	2	N	-0-					55
06	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	54	1	1800	2	N	30					85
							33	9									
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	2	N	-0-					85

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					15
03	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1497	2			N	-0-					15
04	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1301	2			N	-0-					15
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					15
06	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1343	2			N	-0-					15
07	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2			N	-0-					15

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
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					8
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	Y	6					14
							7	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					14
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	Y	-0-					14
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					14
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					14

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	2	Y	-0-					24
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	2	Y	-0-					24
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	2	Y	-0-					24
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-					24
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1	1263	2	Y	-0-					24
*07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1105	2	Y	-0-					24

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

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

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	2059	N	1822	-0-	-237	-0-	53	1	1769	2	Y	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	71	1	2352	2	Y	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	67	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	70	1	2347	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	65	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	70	1	2340	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	928	N	735	-0-	-193	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					35
03	1085	N	893	-0-	-192	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					35
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	47	1	1553	2	Y	-0-					35
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	49	1	1627	2	Y	-0-					35
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	49	1	1629	2	Y	20					55
							22	9									
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	49	1	1642	2	Y	-0-					55

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	69	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	81	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	81	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1112	-0-	-562	-0-	74	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	88	1	1226	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	70	1	987	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3217	2	1	9	Y	1	6	1			1
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					1
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					1
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					1
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					1
*07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					1

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
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	121	1	1750	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	116	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	128	1	1792	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	119	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	126	1	1762	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	N	-0-					15
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	41	1	888	2	N	-0-					15
04	990	N	934	-0-	-56	-0-	41	1	893	2	N	-0-					15
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	-0-					15
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					15
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	63	1	1361	2	N	-0-					15

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1481	-0-	-259	-0-	1473	2	8	9	Y	7					109
03	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-					109
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1730	2	51	9	Y	46					155
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					155
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1722	2	58	9	Y	53					208
07	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			Y	-0-	186	1			22

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	24	19	1			43
							26	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	103	1	1493	2	Y	17	37	1			23
							19	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	Y	19	18	1			24
							21	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	Y	21	1	8			44
							23	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	112	1	1555	2	Y	30	37	1			37
							33	9									
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	107	1	1494	2	Y	30	37	1			30
							33	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	105	1			11
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					11
04	1560	N	516	-0-	-1044	-0-	516	2			Y	-0-					11
05	1426	N	661	-0-	-765	-0-	661	2			Y	-0-					11
06	1260	N	742	-0-	-518	-0-	723	2	19	9	Y	17					28
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					28

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					12
03	527	N	201	-0-	-326	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					12
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					12
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					12
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					12
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	565	-0-	-102	-0-	565	2			Y	-0-	15	1			2
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					2
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					2
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					2
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	Y	3					5
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	14	1	480	2	Y	2					54
							2	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	674	2	Y	-0-					54
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	Y	-0-					54
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					54
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	19	1	632	2	Y	-0-					54
07	713	N	587	-0-	-126	-0-	17	1	561	2	Y	8					62
							9	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	154	-0-	-165	-0-	154	2			Y	-0-	8	1			1
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					1
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					1
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2					3
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					3

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1654	-0-	-405	-0-	1653	2	1	9	Y	1	43	1			7
03	2201	N	1635	-0-	-566	-0-	1635	2			Y	-0-					7
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					7
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			Y	-0-					7
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	Y	7					14
07	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1334	2			Y	-0-					14

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	92	1	2751	2	Y	-0-					1
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	101	1	3044	2	Y	-0-					1
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	97	1	2888	2	Y	-0-					1
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	94	1	2815	2	Y	-0-					1
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	92	1	2903	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	95	1	3036	2	Y	-0-					-0-

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
02	1682	N	1444	-0-	-238	-0-	59	1	1385	2	Y	-0-					11
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	2311	2	Y	8					19
							9	9									
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	104	1	2590	2	Y	-0-					19
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	106	1	2652	2	Y	-0-					19
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	103	1	2504	2	Y	-0-					19
07	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	83	1	2124	2	Y	-0-					19

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

02	1421	N	1415	-0-	-6	-0-	45	1	1315	2	Y	50					61
							55	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	48	1	1414	2	Y	-0-					61
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1521	2	Y	-0-					61
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	52	1	1524	2	Y	-0-					61
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	Y	63					124
							69	9									
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	71	1	1776	2	Y	-0-					124

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

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-					9
05	T. A.		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	505	-0-	-3555	-0-	39 90	1 9	376	2	N	82	166	1			30
03	2542	X	558	-0-	-1984	-0-	39 112	1 9	407	2	N	102					132
04	1290	X	261	-0-	-1029	-0-	21 39	1 9	201	2	N	35					167
05	868	X	195	-0-	-673	-0-	19 11	1 9	165	2	N	10					177
06	690	X	122	-0-	-568	-0-	13	1	109	2	N	-0-					177
*07	558	X	35	-0-	-523	-0-	4	1	31	2	N	-0-	147	1			30

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

04	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	1334 222	1 9	12614	2	N	202	175	1			27
05	DELQ PR		7180	-0-	7180	7180	708 191	1 9	6281	2	N	174	174	1			27
06	16560	X	5439	-0-	-11121	-0-	552 190	1 9	4697	2	N	173	173	1			27
*07	17112	X	3628	-0-	-13484	-0-	386	1	3242	2	N	-0-					27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

*02	1218	X	241	-0-	-977	-0-	206	1	35	9	Y	32					168
*03	1302	X	241	-0-	-1061	-0-	208	1	33	9	Y	30					198
*04	1260	X	227	-0-	-1033	-0-	197	1	30	9	Y	27	132	1			93
*05	1302	X	239	-0-	-1063	-0-	233	1	6	9	Y	5					98
*06	1260	X	235	-0-	-1025	-0-	203	1	32	9	Y	29					127
*07	1302	X	228	-0-	-1074	-0-	194	1	34	9	Y	31					158

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1282	3	48	9	N	44					113
03	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1267	3	56	9	N	51					164
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1214	3	32	9	N	29	165	1			28
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1242	3	18	9	N	16					44
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1157	3	2	9	N	2					46
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1150	3	20	9	N	18					64

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	W	787	-0-	787	1764	787	2			N	-0-					26
03	0	W	193	-0-	193	1957	193	2			N	-0-					26
04	0	W	707	-0-	707	2664	707	2			N	-0-					26
05	0	W	454	-0-	454	3118	454	2			N	-0-					26
06	0	W	309	-0-	309	3427	309	2			N	-0-					26
07	0	W	65	-0-	65	3492	65	2			N	-0-					26

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 6972

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	N	7					202
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	787	2	13	9	N	12					214
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	15					229
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	202	1			27
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					27
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

02	232	N	220	-0-	-12	-0-	16	1	148	2	N	51					117
							56	9									
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	157	2	N	64	159	1			22
							70	9									
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	20	1	185	2	N	40					62
							44	9									
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	18	1	157	2	N	52					114
							57	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	52	149	1			17
							57	9									
*07	248	N	192	-0-	-56	-0-	16	1	135	2	N	37					54
							41	9									

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

02	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1034	1	7546	2	N	170	185	1			284
							187	9									
03	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	1242	1	10147	2	N	167	180	1			271
							184	9									
04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	1197	1	8763	2	N	217	290	1			198
							239	9									
05	7502	X	6508	-0-	-994	-0-	842	1	5538	2	N	116	167	1			147
							128	9									
06	7260	X	661	-0-	-6599	-0-	165	1	486	2	N	9					156
							10	9									
*07	7502	X	168	-0-	-7334	-0-	50	1	118	2	N	-0-					156

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

02	493	N	464	-0-	-29	-0-	23	1	435	2	N	5					30
							6	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	25	1	460	2	N	-0-					30
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	6	33	1			3
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					3
06	480	N	173	-0-	-307	-0-	10	1	163	2	N	-0-					3
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					3

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

02	3277	#	2698	-0-	-579	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	2852	#	2785	-0-	-67	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2790	#	2617	-0-	-173	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2883	#	2805	-0-	-78	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
06	2790	#	2647	-0-	-143	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	2883	#	2710	-0-	-173	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

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-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

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

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1021	-0-	-284	-0-	40	1	981	2	N	-0-					37
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	41	1	940	2	N	23					60
							25	9									
04	900	N	106	-0-	-794	-0-	5	1	101	2	N	-0-					60
05	1085	N	455	-0-	-630	-0-	19	1	436	2	N	-0-					60
06	960	N	79	-0-	-881	-0-	4	1	75	2	N	-0-					60
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N	-0-					60

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	638	2	N	15					165
							17	9									
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	20	1	451	2	N	-0-					165
04	630	N	156	-0-	-474	-0-	7	1	149	2	N	-0-					165
05	713	N	172	-0-	-541	-0-	7	1	165	2	N	-0-					165
06	450	N	185	-0-	-265	-0-	9	1	176	2	N	-0-					165
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					165

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	5215	-0-	-237	-0-	203	1	5012	2	N	-0-					130
03	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	238	1	5404	2	N	12					142
							13	9									
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	233	1	5180	2	N	49					191
							54	9									
05	5642	X	5521	-0-	-121	-0-	235	1	5284	2	N	2					193
							2	9									
06	5460	X	5276	-0-	-184	-0-	257	1	5013	2	N	5					198
							6	9									
07	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	261	1	5269	2	N	12					210
							13	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	N	7					92
							8	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	15	1	334	2	N	-0-					92
04	480	N	200	-0-	-280	-0-	9	1	191	2	N	-0-					92
05	527	N	49	-0-	-478	-0-	2	1	47	2	N	-0-					92
06	330	N	33	-0-	-297	-0-	2	1	31	2	N	-0-					92
07	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					92

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9810 - 10959

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
03	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-	38	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2019

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

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

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	1432	-0-	-1178	-0-	334	1	1098	2	N	-0-					87
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	572	1	3105	2	N	19					106
							21	9									
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	664	1	3114	2	N	14					120
							15	9									
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	605	1	2938	2	N	8					128
							9	9									
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	523	1	2206	2	N	-0-					128
07	2790	X	1820	-0-	-970	-0-	331	1	1489	2	N	-0-					128

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					113
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					113
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	N	-0-					113
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					113
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					113

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	23	1	77	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	16	1	68	2	N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	13	1	56	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		705	-0-	705	705	705	2			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		543	-0-	543	1248	543	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10		653	-0-	653	1901	653	2			Y	-0-					37
05	2590	N	689	-0-	-1901	-0-	689	2			Y	-0-					37
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					37
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	848	2	N	19	17	1			8
							21	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	910	2	N	11	13	1			6
							12	9									
04	960	N	935	-0-	-25	-0-	27	1	896	2	N	11	13	1			4
							12	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	21	1	914	2	N	15	10	1			9
							17	9									
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	10	1	854	2	N	4	10	1			3
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3625	X	3089	-0-	-536	-0-	100	1	2919	2	N	64	62	1			21
							70	9									
03	4092	X	3404	-0-	-688	-0-	128	1	3234	2	N	38	42	1			17
							42	9									
04	3960	X	3287	-0-	-673	-0-	96	1	3172	2	N	17	28	1			6
							19	9									
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	81	1	3577	2	N	28	18	1			16
							31	9									
*06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	46	1	3762	2	N	6	17	1			5
							7	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					5

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 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
*02	1421	X	626	-0-	-795	-0-	122	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1612	X	655	-0-	-957	-0-	125	1	528	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1560	X	187	-0-	-1373	-0-	30	1	157	2	N	-0-	1	1			-0-
05	961	X	12	-0-	-949	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
*06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	243	1	1212	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 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
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	1781	-0-	1781	1781	39	1	1714	2	N	25	17	1			13
							28	9									
06	0	W	1406	-0-	1406	3187	17	1	1381	2	N	7	15	1			5
							8	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3187					N	NO RPT					5

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	580	N	423	-0-	-157 B	-0-	420	3	3	9	N	3					28
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	609	3	6	9	N	5					33
04	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	462	3	19	9	N	17					50
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	546	3	3	9	N	3					53
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	469	3	2	9	N	2					55
07	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	439	3	2	9	N	2					57

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	452	2	22	9	N	20					102
03	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	425	2	69	9	N	63					165
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	371	2	64	9	N	58					223
05	496	N	293	-0-	-203 B	-0-	263	2	30	9	N	27					250
06	480	N	430	-0-	-50 B	-0-	393	2	37	9	N	34					284
07	465	N	263	-0-	-202 B	-0-	231	2	32	9	N	29	173	1			140

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

02	2088	N	2066	-0-	-22 B	-0-	2026	2	40	9	N	36					68
03	2263	N	2145	-0-	-118 B	-0-	2131	2	14	9	N	13					81
04	2070	N	1946	-0-	-124 B	-0-	1938	2	8	9	N	7	61	1			27
05	2201	N	2057	-0-	-144 B	-0-	2045	2	12	9	N	11					38
06	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2150	2	14	9	N	13					51
*07	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2059	2	6	9	N	5					56

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

02	203	N	73	-0-	-130 B	-0-	72	2	1	9	N	1					63
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	203	2	3	9	N	3					66
04	240	N	173	-0-	-67 B	-0-	162	2	11	9	N	10					76
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	219	2	4	9	N	4					80
06	210	N	9	-0-	-201 B	-0-	9	2			N	-0-					80
*07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	246	2	2	9	N	2					82

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					140
03	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					140
04	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					140
05	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2			N	-0-					140
06	2300	N	2300	-0-	-0-	B	-0-	2300	2			N	-0-					140
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1965	2	17	9	N	15					155

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

02	754	N	621	-0-	-133	B	-0-	47	1	565	2	N	8	6	1			120
								9	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	31	1	586	2	N	21	22	1			119
								23	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	39	1	791	2	N	16	15	1			120
								18	9									
05	651	N	620	-0-	-31	B	-0-	29	1	578	2	N	12	9	1			123
								13	9									
06	630	N	164	-0-	-466	B	-0-	8	1	153	2	N	3	5	1			121
								3	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-	1	1			120

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

02	58	N	-0-	-0-	-58	B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	N	1	1	1			27
								1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
06	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	2	1	42	2	N	1	1	1			27
								1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - P/A 05/15/19

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

02	T. A.		143	-0-	143	B	143	8	1	135	2	Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	143					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	143					Y	-0-					50
05	T. A.		15	-0-	15	B	158	2	1	13	2	Y	-0-					50
06	158	X	-0-	-0-	-158	B	-0-					Y	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2019

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11360 - 11587

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2019

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	653	-0-	-333	B	-0-	50	1	593	2	N	9	7	1			182
								10	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	37	1	701	2	N	25	26	1			181
								28	9									
04	810	N	575	-0-	-235	B	-0-	26	1	520	2	N	26	192	1			15
								29	9									
05	713	N	174	-0-	-539	B	-0-	8	1	163	2	N	3	4	1			14
								3	9									
06	750	N	591	-0-	-159	B	-0-	28	1	549	2	N	13	10	1			17
								14	9									
*07	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	37	1	700	2	N	-0-	4	1			13

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1452	2	Y	3					23
								3	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1011	2	Y	-0-					23
04	990	N	894	-0-	-96	B	-0-	95	1	799	2	Y	-0-					23
05	1023	N	486	-0-	-537	B	-0-	55	1	431	2	Y	-0-					23
06	990	N	696	-0-	-294	B	-0-	79	1	617	2	Y	-0-					23
07	930	N	789	-0-	-141	B	-0-	92	1	688	2	Y	8	7	1			24
								9	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	50	1	831	2	Y	72	179	1			35
								79	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	57	1	560	2	Y	-0-					35
04	930	N	716	-0-	-214	B	-0-	76	1	640	2	Y	-0-					35
05	1023	N	468	-0-	-555	B	-0-	53	1	415	2	Y	-0-					35
06	600	N	341	-0-	-259	B	-0-	39	1	302	2	Y	-0-					35
07	744	N	317	-0-	-427	B	-0-	37	1	277	2	Y	3	3	1			35
								3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	52	1	620	2	N	9	6	1			25
								10	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	31	1	575	2	N	21	22	1			24
								23	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	28	1	580	2	N	11	11	1			24
								12	9									
05	744	N	516	-0-	-228	B	-0-	24	1	484	2	N	7	7	1			24
								8	9									
06	600	N	530	-0-	-70	B	-0-	25	1	493	2	N	11	10	1			25
								12	9									
*07	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	28	1	540	2	N	189	91	1			123
								208	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

02	1305	N	1209	-0-	-96	B	-0-	92	1	1098	2	N	17	12	1			20
								19	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1187	2	N	41	44	1			17
								45	9									
04	1380	N	108	-0-	-1272	B	-0-	5	1	101	2	N	2	5	1			14
								2	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					14
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	B	-0-					N	-0-					14
*07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	8	1	147	2	N	-0-					13

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

02	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1511	2	Y	-0-					8
03	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1078	2	Y	-0-					8
04	1620	N	420	-0-	-1200	B	-0-	45	1	375	2	Y	-0-					8
05	1705	N	1398	-0-	-307	B	-0-	159	1	1239	2	Y	-0-					8
06	1140	N	980	-0-	-160	B	-0-	112	1	868	2	Y	-0-					8
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	120	1	899	2	Y	10	9	1			9
								11	9									

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

02	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	53	1	892	2	Y	56	179	1			35
								62	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	64	1	626	2	Y	-0-					35
04	900	N	746	-0-	-154	B	-0-	79	1	667	2	Y	-0-					35
05	930	N	542	-0-	-388	B	-0-	62	1	480	2	Y	-0-					35
06	660	N	395	-0-	-265	B	-0-	45	1	350	2	Y	-0-					35
07	775	N	549	-0-	-226	B	-0-	64	1	479	2	Y	5	5	1			35
								6	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

02	2059	N	2000	-0-	-59	B	-0-	148	1	1766	2	N	78	19	1			211
								86	9									
03	3115	X	3115	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2821	2	N	131	283	1			59
								144	9									
04	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2467	2	N	102	48	1			113
								112	9									
05	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2457	2	N	49	35	1			127
								54	9									
06	2493	N	2493	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2317	2	N	52	48	1			131
								57	9									
*07	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2477	2	N	30	17	1			144
								33	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1231	-0-	-74 B	-0-	90	1	1075	2	N	60	195	1			61
							66	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	62	1	1158	2	N	40	43	1			58
							44	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	66	1	1352	2	N	30	26	1			62
							33	9									
05	1302	N	1289	-0-	-13 B	-0-	61	1	1208	2	N	18	18	1			62
							20	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	74	1	1438	2	N	33	29	1			66
							36	9									
*07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	77	1	1473	2	N	8	10	1			64
							9	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	278	-0-	-99 B	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					2
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					2
04	360	N	226	-0-	-134 B	-0-	24	1	202	2	Y	-0-					2
05	310	N	124	-0-	-186 B	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					2
06	150	N	71	-0-	-79 B	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					2
07	248	N	130	-0-	-118 B	-0-	15	1	114	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	39	-0-	-19 B	-0-	3	1	36	2	N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	8	1	159	2	N	4	3	1			43
							4	9									
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	4	1	86	2	N	1	2	1			42
							1	9									
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	2	N	1	1	1			42
							1	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					42

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2019

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
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

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
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					38
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					38
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					38
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					27
03	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					27
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					27
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					27
06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					27
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-288					N	-0-					153
03	0	N	13	-0-	13	B	-275	13	2			N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					153
06	13	N	-0-	-0-	-13	B	-275					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
*07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

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

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	25	-0-	25 B	-474	2	1	23	2	N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-474					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-474					N	-0-					30
05	31	N	42	-0-	11 B	-463	2	1	40	2	N	-0-					30
06	0	N	28	-0-	28 B	-435	1	1	26	2	N	1	1	1			30
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-435					N	-0-					30

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
02	58	N	38	-0-	-20 B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					5
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					5
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					5
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					5
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					5
*07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					5

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
02	754	N	532	-0-	-222 B	-0-	30	1	502	2	Y	-0-					2
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	54	1	531	2	Y	-0-					2
04	480	N	373	-0-	-107 B	-0-	40	1	333	2	Y	-0-					2
05	558	N	163	-0-	-395 B	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					2
06	570	N	176	-0-	-394 B	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					2
07	372	N	188	-0-	-184 B	-0-	22	1	164	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	363	-0-	-43 B	-0-	20	1	343	2	N	-0-					13
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	17	1	163	2	N	-0-					13
04	390	N	227	-0-	-163 B	-0-	24	1	203	2	N	-0-					13
05	403	N	56	-0-	-347 B	-0-	6	1	50	2	N	-0-					13
06	180	N	65	-0-	-115 B	-0-	7	1	58	2	N	-0-					13
07	248	N	100	-0-	-148 B	-0-	12	1	87	2	N	1	1	1			13
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	450	-0-	-72 B	-0-	34	1	408	2	N	7	196	1			34
							8	9									
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	24	1	449	2	N	16	17	1			33
							18	9									
04	510	N	241	-0-	-269 B	-0-	11	1	224	2	N	5	5	1			33
							6	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	1	1			32
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					32
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					32

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
02	87	N	62	-0-	-25 B	-0-	5	1	56	2	N	1	1	1			161
							1	9									
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	1	1	1			161
							1	9									
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	N	2	2	1			161
							2	9									
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	8	1	160	2	N	53	165	1			49
							58	9									
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	114	2	1			161
							125	9									
*07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	N	-0-					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	424	-0-	-69 B	-0-	424	2			N	-0-					112
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					112
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					112
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					112
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					112
*07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					112

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					171
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	2	11	9	N	10	147	1			34
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	5	1	106	2	N	1	1	1			34
							1	9									
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					34
*07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					34

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	6	1	74	2	N	1	1	1			34
							1	9									
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	N	2	2	1			34
							2	9									
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	6	1	132	2	N	2	2	1			34
							2	9									
05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	3	1	57	2	N	1	1	1			34
							1	9									
06	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	1	1	29	2	N	1	1	1			34
							1	9									
07	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	5	1	100	2	N	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
05	14B2	EXT	48	-0-	48 B	-60	2	1	46	2	N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-60					N	-0-					27
07	14B2	EXT	20	-0-	20 B	-40	1 4	1 9	15	2	N	4	2	1			29

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	62	1	1044	2	Y	-0-					9
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	74	1	725	2	Y	-0-					9
04	960	N	859	-0-	-101 B	-0-	91	1	768	2	Y	-0-					9
05	992	N	573	-0-	-419 B	-0-	65	1	508	2	Y	-0-					9
06	780	N	661	-0-	-119 B	-0-	75	1	586	2	Y	-0-					9
07	899	N	593	-0-	-306 B	-0-	69 7	1 9	517	2	Y	6	5	1			10

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					32
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					32
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	4 1	1 9	83	2	N	1	1	1			32
*07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2 1	1 9	33	2	N	1	1	1			32

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	58	N	36	-0-	-22 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					84
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 9	13	2	N	1	1	1			84
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	4 1	1 9	74	2	N	1	1	1			84
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	8 2	1 9	152	2	N	2	2	1			84
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	1	1	1			84
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					84

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	493	N	433	-0-	-60 B	-0-	33 7	1 9	393	2	N	6	4	1			170
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	22 15	1 9	414	2	N	14	15	1			169
04	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	22 9	1 9	444	2	N	8	8	1			169
05	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	16 6	1 9	323	2	N	5	5	1			169
06	450	N	393	-0-	-57 B	-0-	19 8	1 9	366	2	N	7	7	1			169
07	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	23 1	1 9	434	2	N	1	3	1			167

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
02	580	N	355	-0-	-225 B	-0-	27	1	322	2	N	5	4	1			85
							6	9									
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	14	1	264	2	N	9	10	1			84
							10	9									
04	540	N	354	-0-	-186 B	-0-	16	1	330	2	N	7	6	1			85
							8	9									
05	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	17	1	337	2	N	5	5	1			85
							6	9									
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	15	1	296	2	N	6	6	1			85
							7	9									
*07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	15	1	292	2	N	102	49	1			138
							112	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

02	638	N	569	-0-	-69 B	-0-	3	1	566	2	N	-0-					3
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	142	1	389	2	N	-0-					3
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	152	1	714	2	N	-0-					3
05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	273	1	728	2	N	-0-					3
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	269	1	669	2	N	-0-					3
07	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	214	1	651	2	N	-0-					3

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

02	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-					3
03	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	73	1	720	2	Y	-0-					3
04	1050	N	910	-0-	-140 B	-0-	97	1	813	2	Y	-0-					3
05	1085	N	673	-0-	-412 B	-0-	77	1	596	2	Y	-0-					3
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	90	1	702	2	Y	-0-					3
*07	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	116	1	867	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	41	1			84
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			110
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	8	1	154	2	N	4	3	1			111
							4	9									
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	N	1	1	1			111
							1	9									
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					111
07	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	54	1	649	2	N	10	7	1			71
								11	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	45	1	842	2	N	29	31	1			69
								32	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	43	1	873	2	N	18	17	1			70
								20	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1027	2	N	20	14	1			76
								22	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	46	1	885	2	N	20	19	1			77
								22	9									
*07	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	47	1	893	2	N	1	6	1			72
								1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	62	1	744	2	N	11	7	1			213
								12	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	35	1	657	2	N	23	25	1			211
								25	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	48	1	984	2	N	94	202	1			103
								103	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	45	1	884	2	N	12	13	1			102
								13	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	37	1	712	2	N	16	15	1			103
								18	9									
*07	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	45	1	868	2	N	1	5	1			99
								1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	542	-0-	-96	B	-0-	41	1	493	2	N	7	5	1			212
								8	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	29	1	544	2	N	19	20	1			211
								21	9									
04	630	N	587	-0-	-43	B	-0-	25	1	516	2	N	42	196	1			57
								46	9									
05	589	N	542	-0-	-47	B	-0-	26	1	508	2	N	7	7	1			57
								8	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	28	1	540	2	N	13	11	1			59
								14	9									
07	620	N	567	-0-	-53	B	-0-	28	1	539	2	N	-0-	4	1			55

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	71	1	1184	2	Y	3					23
							3	9									
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	81	1	795	2	Y	-0-					23
04	1200	N	899	-0-	-301 B	-0-	96	1	803	2	Y	-0-					23
05	1333	N	603	-0-	-730 B	-0-	69	1	534	2	Y	-0-					23
06	840	N	319	-0-	-521 B	-0-	36	1	283	2	Y	-0-					23
07	930	N	411	-0-	-519 B	-0-	48	1	359	2	Y	4	4	1			23
							4	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	59	1	995	2	N	-0-					92
03	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	71	1	694	2	N	-0-					92
04	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	129	1	1086	2	N	-0-					92
05	1116	N	885	-0-	-231 B	-0-	101	1	784	2	N	-0-					92
06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	111	1	861	2	N	-0-					92
07	1271	N	969	-0-	-302 B	-0-	113	1	845	2	N	10	8	1			94
							11	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	38	-0-	-78 B	-0-	3	1	34	2	N	1	1	1			94
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	9	1	185	2	N	3	3	1			94
							3	9									
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	79	2	N	2	2	1			94
							2	9									
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	N	1	1	1			94
							1	9									
07	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	8	1	145	2	N	-0-					94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	234	-0-	-56 B	-0-	18	1	213	2	N	3	2	1			145
							3	9									
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	6	1	112	2	N	4	5	1			144
							4	9									
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	15	1	306	2	N	6	5	1			145
							7	9									
05	248	N	14	-0-	-234 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-	1	1			144
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	7	1	145	2	N	3	2	1			145
							3	9									
07	341	N	180	-0-	-161 B	-0-	9	1	171	2	N	-0-	1	1			144

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	9	1	107	2	N	2	1	1			71
							2	9									
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	6	1	107	2	N	4	4	1			71
							4	9									
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	N	4	4	1			71
							4	9									
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	6	1	112	2	N	2	2	1			71
							2	9									
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	123	2	N	2	2	1			71
							2	9									
07	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	10	1	184	2	N	-0-	1	1			70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	30	-0-	-28 B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	N	1	1	1			70
							1	9									
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					70
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	2	1	1			71
							2	9									
*07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	6	1	112	2	N	-0-					70

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

02	1276	X	1195	-0-	-81 B	-0-	86	1	1028	2	N	74	195	1			128
							81	9									
03	1364	X	1225	-0-	-139 B	-0-	60	1	1121	2	N	40	42	1			126
							44	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	58	1	1179	2	N	24	23	1			127
							26	9									
05	1271	N	1101	-0-	-170 B	-0-	52	1	1031	2	N	16	15	1			128
							18	9									
06	1200	N	1093	-0-	-107 B	-0-	52	1	1016	2	N	23	21	1			130
							25	9									
07	1302	N	1015	-0-	-287 B	-0-	50	1	964	2	N	1	7	1			124
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	6	1	71	2	N	2	1	1			196
							2	9									
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	1	2	1			195
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					195
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	11	1	216	2	N	3	2	1			196
							3	9									
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	5	1	91	2	N	2	2	1			196
							2	9									
*07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	11	1	216	2	N	-0-	1	1			195

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2019

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	21	1	430	2	N	9	7	1			184
							10	9									
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	4	1	71	2	N	-0-	2	1			182
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	4	1	87	2	N	3	2	1			183
							3	9									
07	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	6	1	121	2	N	-0-	1	1			182

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. (I) GAS 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	290	N	198	-0-	-92 B	-0-	15	1	181	2	N	2	2	1			51
							2	9									
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	4	1	75	2	N	3	3	1			51
							3	9									
04	240	N	126	-0-	-114 B	-0-	6	1	118	2	N	2	2	1			51
							2	9									
05	217	N	82	-0-	-135 B	-0-	4	1	77	2	N	1	1	1			51
							1	9									
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	6	1	114	2	N	2	2	1			51
							2	9									
07	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	2	1	47	2	N	-0-	1	1			50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					107
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	10	1	201	2	N	3	2	1			108
							3	9									
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	122	2	N	3	3	1			108
							3	9									
*07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	44	2	N	15	8	1			115
							17	9									

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2019

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	38	-0-	-49 B	-0-	3	1	35	2	N	-0-					82
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	N	2	2	1			82
							2	9									
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	4	1	83	2	N	2	2	1			82
							2	9									
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	11	1	211	2	N	3	2	1			83
							3	9									
06	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-	1	1			82
*07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	7	1	125	2	N	43	20	1			105
							47	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	118	-0-	-27 B	-0-	7	1	111	2	N	-0-					74
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	5	1	51	2	N	-0-					74
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	10	1	84	2	N	-0-					74
05	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	11	1	85	2	N	-0-					74
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	6	1	49	2	N	-0-					74
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	8	1	61	2	N	1	1	1			74
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	754	N	587	-0-	-167 B	-0-	45	1	533	2	N	8	6	1			147
							9	9									
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	34	1	639	2	N	22	23	1			146
							24	9									
04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	29	1	582	2	N	83	178	1			51
							91	9									
05	620	N	420	-0-	-200 B	-0-	20	1	394	2	N	5	6	1			50
							6	9									
06	660	N	349	-0-	-311 B	-0-	17	1	323	2	N	8	7	1			51
							9	9									
07	713	N	293	-0-	-420 B	-0-	15	1	278	2	N	-0-	2	1			49

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-					110
05	14B2 EXT	33	-0-	33 B	-2861	2	1	30	2	N	1						111
						1	9										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2861						N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2861						N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

02	319	N	284	-0-	-35 B	-0-	22	1	258	2	N	4	3	1			70
							4	9									
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	7	1	133	2	N	5	6	1			69
							6	9									
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	19	1	385	2	N	8	7	1			70
							9	9									
05	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	13	1	250	2	N	4	4	1			70
							4	9									
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	13	1	260	2	N	5	5	1			70
							6	9									
07	341	N	249	-0-	-92 B	-0-	12	1	236	2	N	1	2	1			69
							1	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	8	1	92	2	N	2	1	1			101
							2	9									
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	N	1	2	1			100
							1	9									
04	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	3	1	65	2	N	1	1	1			100
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	9	1	187	2	N	3	2	1			101
							3	9									
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	1	2	1			100
							1	9									
*07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	5	1	87	2	N	1	1	1			100
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	1					49
							1	9									
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	15	1	302	2	N	6	5	1			50
							7	9									
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	2	1	42	2	N	1	2	1			49
							1	9									
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					49
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	3	1	599	2	N	-0-					3
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	140	1	383	2	N	-0-					3
04	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	100	1	469	2	N	-0-					3
05	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	151	1	403	2	N	-0-					3
06	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	128	1	318	2	N	-0-					3
07	589	N	396	-0-	-193 B	-0-	98	1	298	2	N	-0-					3

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	6	1	1117	2	N	-0-					3
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	260	1	712	2	N	-0-					3
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	132	1	622	2	N	-0-					3
05	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	314	1	838	2	N	-0-					3
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	315	1	785	2	N	-0-					3
*07	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	218	1	662	2	N	-0-					3

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

02	203	N	71	-0-	-132 B	-0-	5	1	65	2	N	1	1	1			94
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	5	1	89	2	N	3	3	1			94
							3	9									
04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	43	1	871	2	N	18	15	1			97
							20	9									
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	16	1	322	2	N	5	7	1			95
							6	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	1	1			94
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					94

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

02	1334	N	1279	-0-	-55 B	-0-	7	1	1272	2	N	-0-					3
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	299	1	820	2	N	-0-					3
04	1440	N	1100	-0-	-340 B	-0-	193	1	907	2	N	-0-					3
05	1364	N	811	-0-	-553 B	-0-	221	1	590	2	N	-0-					3
06	1080	N	845	-0-	-235 B	-0-	242	1	603	2	N	-0-					3
*07	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	285	1	866	2	N	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	48	-0-	-97	B	-0-	48	2			N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					107
05	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	35	2			N	-0-					107
06	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					107
*07	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			N	-0-					107

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
02	4321	X	4134	-0-	-187	B	-0-	233	1	3900	2	N	1					20
								1	9									
03	4745	X	4745	-0-	-0-	B	-0-	439	1	4306	2	N	-0-					20
04	4397	X	4397	-0-	-0-	B	-0-	468	1	3929	2	N	-0-					20
05	4523	X	4523	-0-	-0-	B	-0-	515	1	4008	2	N	-0-					20
06	4470	X	4312	-0-	-158	B	-0-	491	1	3821	2	N	-0-					20
07	4619	X	4549	-0-	-70	B	-0-	529	1	3969	2	N	46	33	1			33
								51	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	50	1	832	2	N	-0-					13
03	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	56	1	548	2	N	-0-					13
04	840	N	654	-0-	-186	B	-0-	70	1	584	2	N	-0-					13
05	930	N	459	-0-	-471	B	-0-	52	1	407	2	N	-0-					13
06	570	N	436	-0-	-134	B	-0-	50	1	385	2	N	1					14
								1	9									
*07	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	83	1	622	2	N	7	6	1			15
								8	9									

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
02	2233	X	1614	-0-	-619	B	-0-	9	1	1605	2	N	-0-					3
03	2356	X	2016	-0-	-340	B	-0-	539	1	1477	2	N	-0-					3
04	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	361	1	1696	2	N	-0-					3
05	1736	N	1516	-0-	-220	B	-0-	413	1	1103	2	N	-0-					3
06	1950	N	1385	-0-	-565	B	-0-	397	1	988	2	N	-0-					3
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	546	1	1659	2	N	-0-					3

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
02	3480	X	2880	-0-	-600	B	-0-	162	1	2717	2	N	1					20
								1	9									
03	3627	X	3115	-0-	-512	B	-0-	288	1	2827	2	N	-0-					20
04	3210	X	2875	-0-	-335	B	-0-	306	1	2569	2	N	-0-					20
05	3425	X	3425	-0-	-0-	B	-0-	390	1	3035	2	N	-0-					20
06	3653	X	3653	-0-	-0-	B	-0-	416	1	3237	2	N	-0-					20
*07	3650	X	3650	-0-	-0-	B	-0-	425	1	3185	2	N	36	27	1			29
								40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	267	-0-	-661 B	-0-	20	1	243	2	N	4	3	1			112
							4	9									
03	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	16	1	307	2	N	10	11	1			111
							11	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	1	1			110
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	20	1	403	2	N	6	4	1			112
							7	9									
06	330	N	287	-0-	-43 B	-0-	13	1	253	2	N	19	6	1			125
							21	9									
*07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	12	1	237	2	N	1	2	1			124
							1	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

02	5771	X	5153	-0-	-618 B	-5285	236	1	4712	2	N	186	204	1			126
							205	9									
03	6169	X	9268	-0-	3099 B	-2186	231	1	8772	2	N	241	199	1			168
							265	9									
04	6390	X	8013	-0-	1623 B	-563	145	1	7673	2	N	177	214	1			131
							195	9									
05	7778	X	8341	-0-	563 B	-0-	155	1	8014	2	N	156	213	1			74
							172	9									
06	8636	X	8636	-0-	-0- B	-0-	167	1	8245	2	N	204	201	1			77
							224	9									
*07	9513	X	9513	-0-	-0- B	-0-	183	1	9159	2	N	155	16	1			216
							171	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

02	7975	X	6853	-0-	-1122 B	-28323	386	1	6467	2	N	-0-					90
03	8308	X	7899	-0-	-409 B	-28323	730	1	7169	2	N	-0-					90
04	7290	X	7309	-0-	19 B	-28304	777	1	6526	2	N	5					95
							6	9									
05	7316	X	7302	-0-	-14 B	-28304	832	1	6470	2	N	-0-					95
06	7650	X	6934	-0-	-716 B	-28304	790	1	6142	2	N	2					97
							2	9									
07	7905	X	6811	-0-	-1094 B	-28304	792	1	5945	2	N	67	53	1			111
							74	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

02	10846	X	9194	-0-	-1652 B	-92434	9166	2	28	9	N	25					177
03	11594	X	16248	-0-	4654 B	-87780	16248	2			N	-0-					177
04	11220	X	13467	-0-	2247 B	-85533	13467	2			N	-0-					177
05	11594	X	13808	-0-	2214 B	-83319	13789	2	19	9	N	17					194
06	11220	X	13054	-0-	1834 B	-81485	13034	2	20	9	N	18					212
07	11594	X	12804	-0-	1210 B	-80275	12793	2	11	9	N	10	155	1			67

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

02	16762	X	15893	-0-	-869 B	-285763	15698	2	195	9	N	177	249	1			122
03	17918	X	27649	-0-	9731 B	-276032	27448	2	201	9	N	183	42	1			263
04	17340	X	23955	-0-	6615 B	-269417	23786	2	169	9	N	154	265	1			152
05	17918	X	23268	-0-	5350 B	-264067	23117	2	151	9	N	137	64	1			225
06	17340	X	22532	-0-	5192 B	-258875	22326	2	206	9	N	187	222	1			190
07	17918	X	23916	-0-	5998 B	-252877	23747	2	169	9	N	154	229	1			115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 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
02	13543	X	12267	-0-	-1276 B	-233702	12267	2			N	-0-					37
03	14291	X	13266	-0-	-1025 B	-233702	13266	2			N	-0-					37
04	13980	X	12844	-0-	-1136 B	-233702	12844	2			N	-0-					37
05	14446	X	13422	-0-	-1024 B	-233702	13422	2			N	-0-					37
06	13980	X	12492	-0-	-1488 B	-233702	12492	2			N	-0-					37
07	13268	X	12337	-0-	-931 B	-233702	12337	2			N	-0-					37

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
02	7260	X	7260	-0-	-0- B	-0-	7260	2			N	-0-					74
03	7844	X	7844	-0-	-0- B	-0-	7844	2			N	-0-					74
04	7458	X	7458	-0-	-0- B	-0-	7458	2			N	-0-					74
05	7565	X	7565	-0-	-0- B	-0-	7565	2			N	-0-					74
06	7313	X	7313	-0-	-0- B	-0-	7313	2			N	-0-					74
*07	7374	X	7374	-0-	-0- B	-0-	7374	2			N	-0-					74

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15834	X	13836	-0-	-1998 B	-385977	650	1	12974	2	N	193	237	1			121
							212	9									
03	14663	X	24323	-0-	9660 B	-376317	618	1	23451	2	N	231	207	1			145
							254	9									
04	16860	X	19707	-0-	2847 B	-373470	363	1	19166	2	N	162	70	1			237
							178	9									
05	17422	X	20137	-0-	2715 B	-370755	379	1	19575	2	N	166	235	1			168
							183	9									
06	18030	X	18909	-0-	879 B	-369876	372	1	18402	2	N	123	36	1			255
							135	9									
07	18631	X	18754	-0-	123 B	-369753	365	1	18247	2	N	129	208	1			176
							142	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15051	X	11745	-0-	-3306 B	-762309	542	1	10817	2	N	351	227	1			268
							386	9									
03	16089	X	19406	-0-	3317 B	-758992	491	1	18628	2	N	261	401	1			128
							287	9									
04	15870	X	15909	-0-	39 B	-758953	286	1	15114	2	N	463	431	1			160
							509	9									
05	16399	X	15876	-0-	-523 B	-758953	297	1	15380	2	N	181	221	1			120
							199	9									
06	15870	X	14647	-0-	-1223 B	-758953	283	1	13980	2	N	349	218	1			251
							384	9									
07	16399	X	14533	-0-	-1866 B	-758953	281	1	14073	2	N	163	210	1			204
							179	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30305	X	27076	-0-	-3229 B	-289825	26937	2	139	9	N	126	176	1			43
03	30907	X	28885	-0-	-2022 B	-289825	28867	2	18	9	N	16					59
04	29550	X	27534	-0-	-2016 B	-289825	27508	2	26	9	N	24					83
05	30287	X	28657	-0-	-1630 B	-289825	28629	2	28	9	N	25					108
06	28260	X	26310	-0-	-1950 B	-289825	26275	2	35	9	N	32					140
07	28954	X	25940	-0-	-3014 B	-289825	25918	2	22	9	N	20					160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17281	X	17281	-0-	-0- B	-0-	1320	1	15777	2	N	167	238	1			105
							184	9									
03	8369	X	8369	-0-	-0- B	-0-	1351	1	6855	2	N	148	39	1			214
							163	9									
04	1568	X	1568	-0-	-0- B	-0-	1006	1	562	9	N	511	443	1			282
05	1384	X	1384	-0-	-0- B	-0-	1191	1	193	9	N	175	246	1			211
06	1582	X	1582	-0-	-0- B	-0-	1167	1	415	9	N	377	419	1			169
*07	1426	X	1426	-0-	-0- B	-0-	1181	1	245	9	N	223	229	1			163

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
02	23693	X	22854	-0-	-839 B	-0-	22415	2	439	9	N	399	221	1			291
03	25327	X	19214	-0-	-6113 B	-0-	18751	2	463	9	N	421	417	1			295
04	23040	X	22319	-0-	-721 B	-0-	21778	2	541	9	N	492	573	1			214
05	24428	X	23143	-0-	-1285 B	-0-	22732	2	411	9	N	374	415	1			173
06	23640	X	22007	-0-	-1633 B	-0-	21585	2	422	9	N	384	200	1			357
07	24428	X	21704	-0-	-2724 B	-0-	21284	2	420	9	N	382	612	1			127

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22156	X	21354	-0-	-802 B	-0-	21131	2	223	9	N	203	201	1			79
03	22661	X	17362	-0-	-5299 B	-0-	16976	2	386	9	N	351	233	1			197
04	22590	X	18744	-0-	-3846 B	-0-	18443	2	301	9	N	274	226	1			245
05	23343	X	17819	-0-	-5524 B	-0-	17488	2	331	9	N	301	408	1			138
06	22590	X	16189	-0-	-6401 B	-0-	16001	2	188	9	N	171	197	1			112
07	22816	X	16272	-0-	-6544 B	-0-	16030	2	242	9	N	220	222	1			110

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
02	7192	X	6864	-0-	-328 B	-0-	6741	2	123	9	N	112	156	1			122
03	6944	X	5826	-0-	-1118 B	-0-	5723	2	103	9	N	94	15	1			201
04	7050	X	6570	-0-	-480 B	-0-	6439	2	131	9	N	119	194	1			126
05	7347	X	6842	-0-	-505 B	-0-	6660	2	182	9	N	165	189	1			102
06	7110	X	6395	-0-	-715 B	-0-	6311	2	84	9	N	76	4	1			174
07	7347	X	6506	-0-	-841 B	-0-	6332	2	174	9	N	158	194	1			138

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
02	24505	X	21847	-0-	-2658 B	-0-	21756	2	91	9	N	83	83	1			177
03	37662	X	37662	-0-	-0- B	-0-	37520	2	142	9	N	129	58	1			248
04	30879	X	30879	-0-	-0- B	-0-	30761	2	118	9	N	107	112	1			243
05	31447	X	31447	-0-	-0- B	-0-	31368	2	79	9	N	72	85	1			230
06	30374	X	30374	-0-	-0- B	-0-	30267	2	107	9	N	97	243	1			84
*07	31295	X	31295	-0-	-0- B	-0-	31256	2	39	9	N	35	58	1			61

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
02	13108	X	10812	-0-	-2296 B	-0-	10722	2	90	9	N	82	41	1			100
03	18881	X	18881	-0-	-0- B	-0-	18767	2	114	9	N	104	29	1			175
04	15375	X	15375	-0-	-0- B	-0-	15090	2	285	9	N	259	375	1			59
05	14384	X	14384	-0-	-0- B	-0-	14320	2	64	9	N	58	40	1			77
06	16320	X	9382	-0-	-6938 B	-0-	9262	2	120	9	N	109	21	1			165
07	16864	X	15300	-0-	-1564 B	-0-	15263	2	37	9	N	34	19	1			180

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14297	X	11729	-0-	-2568	B	-0-	11544	2	185	9	N	168	44	1			220
03	15283	X	14946	-0-	-337	B	-0-	14712	2	234	9	N	213	211	1			222
04	16874	X	16874	-0-	-0-	B	-0-	16589	2	285	9	N	259	247	1			234
05	17307	X	17307	-0-	-0-	B	-0-	17177	2	130	9	N	118	223	1			129
06	16453	X	16453	-0-	-0-	B	-0-	16134	2	319	9	N	290	218	1			201
*07	16337	X	16337	-0-	-0-	B	-0-	16150	2	187	9	N	170	215	1			156

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17603	X	16751	-0-	-852	B	-408559	1258	1	15032	2	N	419	238	1			208
								461	9									
03	14663	X	8129	-0-	-6534	B	-408559	1285	1	6516	2	N	298	415	1			91
								328	9									
04	18960	X	1279	-0-	-17681	B	-408559	1039	1	240	9	N	218	75	1			234
05	19592	X	1337	-0-	-18255	B	-408559	999	1	338	9	N	307	413	1			128
06	18960	X	1255	-0-	-17705	B	-408559	970	1	285	9	N	259	37	1			350
07	17918	X	1231	-0-	-16687	B	-408559	1009	1	222	9	N	202	401	1			151

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26854	X	23755	-0-	-3099	B	-952970	23253	2	502	9	N	456	420	1			250
03	26815	X	19107	-0-	-7708	B	-952970	18613	2	494	9	N	449	418	1			281
04	25260	X	21382	-0-	-3878	B	-952970	20927	2	455	9	N	414	389	1			306
05	26102	X	21462	-0-	-4640	B	-952970	20945	2	517	9	N	470	587	1			189
06	25260	X	20344	-0-	-4916	B	-952970	19947	2	397	9	N	361	375	1			175
07	25389	X	20746	-0-	-4643	B	-952970	20305	2	441	9	N	401	230	1			346

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

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
02	21790	X	21790	-0-	-0-	B	-0-	21564	2	226	9	N	205	203	1			264
03	22475	X	17565	-0-	-4910	B	-0-	17305	2	260	9	N	236	236	1			264
04	21990	X	17192	-0-	-4798	B	-0-	16999	2	193	9	N	175	217	1			222
05	22723	X	16696	-0-	-6027	B	-0-	16513	2	183	9	N	166	215	1			173
06	21990	X	15920	-0-	-6070	B	-0-	15659	2	261	9	N	237	177	1			233
07	22723	X	15951	-0-	-6772	B	-0-	15873	2	78	9	N	71	38	1			266

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

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
02	29580	X	26364	-0-	-3216	B	-0-	25890	2	474	9	N	431	400	1			213
03	29915	X	22334	-0-	-7581	B	-0-	21926	2	408	9	N	371	440	1			144
04	28380	X	24987	-0-	-3393	B	-0-	24626	2	361	9	N	328	222	1			250
05	29326	X	24495	-0-	-4831	B	-0-	24205	2	290	9	N	264	376	1			138
06	28380	X	22952	-0-	-5428	B	-0-	22403	2	549	9	N	499	386	1			251
07	28179	X	22847	-0-	-5332	B	-0-	22502	2	345	9	N	314	430	1			135

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

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
02	33756	X	30778	-0-	-2978	B	-0-	30517	2	261	9	N	237	232	1			228
03	33945	X	25028	-0-	-8917	B	-0-	24755	2	273	9	N	248	248	1			228
04	32760	X	27567	-0-	-5193	B	-0-	27330	2	237	9	N	215	228	1			215
05	33852	X	27754	-0-	-6098	B	-0-	27522	2	232	9	N	211	237	1			189
06	32760	X	25855	-0-	-6905	B	-0-	25667	2	188	9	N	171	200	1			160
07	32891	X	25892	-0-	-6999	B	-0-	25708	2	184	9	N	167	61	1			266

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21866	X	18951	-0-	-2915 B	-0-	18574	2	377	9	N	343	197	1			285
03	21669	X	15423	-0-	-6246 B	-0-	15080	2	343	9	N	312	423	1			174
04	19800	X	17339	-0-	-2461 B	-0-	17027	2	312	9	N	284	181	1			277
05	20460	X	17539	-0-	-2921 B	-0-	17059	2	480	9	N	436	587	1			126
06	19800	X	16773	-0-	-3027 B	-0-	16429	2	344	9	N	313	197	1			242
07	20243	X	16657	-0-	-3586 B	-0-	16341	2	316	9	N	287	229	1			300

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38019	X	35067	-0-	-2952 B	-0-	34516	2	551	9	N	501	442	1			234
03	36828	X	28627	-0-	-8201 B	-0-	28047	2	580	9	N	527	457	1			304
04	36180	X	32152	-0-	-4028 B	-0-	31826	2	326	9	N	296	412	1			188
05	37479	X	32554	-0-	-4925 B	-0-	32202	2	352	9	N	320	438	1			70
06	36270	X	30111	-0-	-6159 B	-0-	29760	2	351	9	N	319	197	1			192
07	37479	X	30197	-0-	-7282 B	-0-	29847	2	350	9	N	318	248	1			262

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37178	X	33231	-0-	-3947 B	-0-	32560	2	671	9	N	610	620	1			220
03	37944	X	27350	-0-	-10594 B	-0-	26706	2	644	9	N	585	438	1			367
04	34860	X	30340	-0-	-4520 B	-0-	29728	2	612	9	N	556	790	1			133
05	36022	X	30608	-0-	-5414 B	-0-	30045	2	563	9	N	512	442	1			203
06	34860	X	29010	-0-	-5850 B	-0-	28486	2	524	9	N	476	386	1			293
07	35526	X	29095	-0-	-6431 B	-0-	28615	2	480	9	N	436	436	1			293

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 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
02	22881	X	19097	-0-	-3784 B	-0-	18941	2	156	9	N	142	31	1			300
03	22010	X	15420	-0-	-6590 B	-0-	15276	2	144	9	N	131	230	1			201
04	19590	X	16829	-0-	-2761 B	-0-	16678	2	151	9	N	137	29	1			309
05	20429	X	17113	-0-	-3316 B	-0-	16957	2	156	9	N	142	200	1			251
06	19770	X	16391	-0-	-3379 B	-0-	16272	2	119	9	N	108	188	1			171
07	20429	X	16472	-0-	-3957 B	-0-	16326	2	146	9	N	133	39	1			265

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 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
02	63307	X	58583	-0-	-4724 B	-0-	57670	2	913	9	N	830	865	1			155
03	63488	X	48325	-0-	-15163 B	-0-	47377	2	948	9	N	862	694	1			323
04	61260	X	53448	-0-	-7812 B	-0-	52575	2	873	9	N	794	835	1			282
05	63302	X	54436	-0-	-8866 B	-0-	53631	2	805	9	N	732	853	1			161
06	61260	X	51044	-0-	-10216 B	-0-	50336	2	708	9	N	644	400	1			405
07	62620	X	50787	-0-	-11833 B	-0-	50087	2	700	9	N	636	849	1			192

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42920	X	35452	-0-	-7468 B	-0-	34648	2	804	9	N	731	624	1			245
03	44609	X	28373	-0-	-16236 B	-0-	27485	2	888	9	N	807	626	1			426
04	38520	X	31518	-0-	-7002 B	-0-	30784	2	734	9	N	667	813	1			280
05	38533	X	31912	-0-	-6621 B	-0-	31211	2	701	9	N	637	796	1			121
06	37290	X	29798	-0-	-7492 B	-0-	29224	2	574	9	N	522	386	1			257
07	37882	X	29253	-0-	-8629 B	-0-	28623	2	630	9	N	573	622	1			208

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117711	X	57563	-0-	-60148 B	-0-	56932	2	631	9	N	574	546	1			200
03	70897	X	46611	-0-	-24286 B	-0-	46015	2	596	9	N	542	534	1			208
04	60990	X	50938	-0-	-10052 B	-0-	50380	2	558	9	N	507	573	1			142
05	62527	X	50976	-0-	-11551 B	-0-	50347	2	629	9	N	572	557	1			157
06	60510	X	46176	-0-	-14334 B	-0-	45792	2	384	9	N	349	369	1			137
07	61535	X	46200	-0-	-15335 B	-0-	45637	2	563	9	N	512	366	1			283

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57623	X	47002	-0-	-10621 B	-0-	46475	2	527	9	N	479	544	1			160
03	56172	X	38531	-0-	-17641 B	-0-	38022	2	509	9	N	463	376	1			247
04	49320	X	42175	-0-	-7145 B	-0-	41707	2	468	9	N	425	380	1			292
05	50964	X	41316	-0-	-9648 B	-0-	40862	2	454	9	N	413	527	1			178
06	49320	X	38435	-0-	-10885 B	-0-	38009	2	426	9	N	387	377	1			188
07	50251	X	38018	-0-	-12233 B	-0-	37604	2	414	9	N	376	374	1			190

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	31725	X	NO RPT	-0-	-31725 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	65565	X	NO RPT	-0-	-65565 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					102
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					102
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
04	210	N	95	-0-	-115 B	-0-	95	2			N	-0-					80
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					80
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	114	2	14	9	N	13					93
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					93

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					9
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			Y	-0-					9
*07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					2
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					2
*07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					2

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
02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			Y	-0-					18
03	1209	N	1033	-0-	-176 B	-0-	1033	2			Y	-0-					18
04	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			Y	-0-					18
05	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			Y	-0-					18
06	990	N	864	-0-	-126 B	-0-	864	2			Y	-0-					18
07	1240	N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068	2			Y	-0-					18

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
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	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

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
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	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

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
02	754	N	-0-	-0-	-754 B	-0-					Y	-0-					13
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					13
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			Y	-0-					13
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			Y	-0-					13
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			Y	-0-					13
07	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2			Y	-0-					13

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
02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	141	-0-	-178 B	-0-	141	3			Y	-0-					8
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			Y	-0-					8
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			Y	-0-					8
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					8
06	360	N	209	-0-	-151 B	-0-	209	3			Y	-0-					8
07	465	N	268	-0-	-197 B	-0-	268	3			Y	-0-					8

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
02	725	N	271	-0-	-454 B	-0-	271	3			Y	-0-					8
03	620	N	146	-0-	-474 B	-0-	146	3			Y	-0-					8
04	450	N	188	-0-	-262 B	-0-	188	3			Y	-0-					8
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			Y	-0-					8
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			Y	-0-					8
*07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			Y	-0-					8

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
02	1392	N	565	-0-	-827 B	-0-	565	3			Y	-0-					21
03	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			Y	-0-					21
04	1140	N	1065	-0-	-75 B	-0-	1065	3			Y	-0-					21
05	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			Y	-0-					21
06	1380	N	1043	-0-	-337 B	-0-	1043	3			Y	-0-					21
07	1116	N	531	-0-	-585 B	-0-	531	3			Y	-0-					21

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
02	377	N	-0-	-0-	-377 B	-0-					Y	-0-					6
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					6
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	764	3	3	9	Y	3					9
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			Y	-0-					9
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	753	3	4	9	Y	4	13	1			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-					-0-

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	240	-0-	-485 B	-0-	237	2	3	9	Y	3					80
03	776	X	776	-0-	-0- B	-0-	766	2	10	9	Y	9					89
04	810	X	666	-0-	-144 B	-0-	659	2	7	9	Y	6					95
05	837	X	661	-0-	-176 B	-0-	661	2			Y	-0-					95
06	810	X	1	-0-	-809 B	-0-	1	2			Y	-0-					95
07	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					95

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
02	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					Y	-0-					21
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

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
02	1733	X	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					70
03	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	2705	3	33	9	N	30					100
04	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	2590	3	10	9	N	9					109
05	2712	X	2712	-0-	-0- B	-0-	2701	3	11	9	N	10					119
06	2757	X	2757	-0-	-0- B	-0-	2728	3	29	9	N	26					145
*07	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	3			N	-0-					145

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		112	-0-	112 B	112	112	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		90	-0-	90 B	202	90	3			N	-0-			-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					Y	-0-			11
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			11
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11
05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1542	3	37	9	Y	34			45
06	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			Y	-0-			45
*07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	500	3	1	9	Y	1			46

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
02	377	N	142	-0-	-235 B	-0-	142	3			Y	-0-			14
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			Y	-0-			14
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			Y	-0-			14
05	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			Y	-0-			14
06	840	N	302	-0-	-538 B	-0-	302	3			Y	-0-			14
07	589	N	366	-0-	-223 B	-0-	366	3			Y	-0-			14

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-			11
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			Y	-0-			11
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11

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
02	261	N	109	-0-	-152 B	-0-	109	3			Y	-0-			40
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			40
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			40

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
02	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1917	3	1	9	N	1			31
03	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1701	3	4	9	N	4			35
04	1380	N	1368	-0-	-12 B	-0-	1367	3	1	9	N	1			36
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1420	3	8	9	N	7			43
06	1380	N	1289	-0-	-91 B	-0-	1287	3	2	9	N	2			45
07	1426	N	1178	-0-	-248 B	-0-	1175	3	3	9	N	3			48

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-			17
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-			17
*07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			Y	-0-			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	899	X	292	-0-	-607 B	-0-	292	3			N	-0-					18
03	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	4270	3	19	9	N	17					35
04	3860	X	3860	-0-	-0- B	-0-	3841	3	19	9	N	17					52
05	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	3325	3	36	9	N	33					85
06	4203	X	4203	-0-	-0- B	-0-	4203	3			N	-0-					85
*07	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	4398	3			N	-0-					85

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

02	783	N	630	-0-	-153 B	-0-	630	2			Y	-0-					19
03	744	N	552	-0-	-192 B	-0-	552	2			Y	-0-					19
04	660	N	580	-0-	-80 B	-0-	580	2			Y	-0-					19
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			Y	-0-					19
06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			Y	-0-					19
*07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			Y	-0-					19

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

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	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-18244					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

02	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1300	3	4	9	Y	4					7
03	1612	N	1544	-0-	-68 B	-0-	1541	3	3	9	Y	3					10
04	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1382	3	3	9	Y	3					13
05	1395	N	1153	-0-	-242 B	-0-	1150	3	3	9	Y	3					16
06	1500	N	1010	-0-	-490 B	-0-	1008	3	2	9	Y	2	11	1			7
07	1426	N	1123	-0-	-303 B	-0-	1121	3	2	9	Y	2					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	580	N	-0-	-0-	-580	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1524	3	2	9	Y	2					8
03	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1639	3	2	9	Y	2					10
04	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1923	3	2	9	Y	2					12
05	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1798	3	2	9	Y	2					14
06	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1888	3	2	9	Y	2	11	1			5
07	1891	N	1887	-0-	-4	B	-0-	1885	3	2	9	Y	2					7

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2024	-0-	-209	B	-0-	2015	3	9	9	Y	8					17
03	2387	N	2298	-0-	-89	B	-0-	2290	3	8	9	Y	7					24
04	2100	N	2096	-0-	-4	B	-0-	2088	3	8	9	Y	7					31
05	2170	N	1869	-0-	-301	B	-0-	1862	3	7	9	Y	6					37
*06	2220	N	1875	-0-	-345	B	-0-	1869	3	6	9	Y	5	32	1			10
07	2170	N	1778	-0-	-392	B	-0-	1771	3	7	9	Y	6					16

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
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	B	-0-					Y	-0-					16
03	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1799	3	3	9	Y	3					19
04	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1507	3	3	9	Y	3					22
05	3052	N	3052	-0-	-0-	B	-0-	3044	3	8	9	Y	7					29
06	1740	N	1631	-0-	-109	B	-0-	1627	3	4	9	Y	4	17	1			16
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1936	3	4	9	Y	4					20

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
02	3103	X	2277	-0-	-826	B	-0-	2274	3	3	9	Y	3					3
03	2108	X	1688	-0-	-420	B	-0-	1548	3	140	9	Y	127					130
04	2010	X	1496	-0-	-514	B	-0-	1483	3	13	9	Y	12	142	1			-0-
05	2449	X	2411	-0-	-38	B	-0-	2293	3	118	9	Y	107					107
06	2513	X	2513	-0-	-0-	B	-0-	2417	3	96	9	Y	87	106	1			88
07	2449	X	1163	-0-	-1286	B	-0-	1121	3	42	9	Y	38	78	1			48

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
02	551	N	233	-0-	-318	B	-0-	232	3	1	9	Y	1					8
03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	633	3	1	9	Y	1					9
04	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	573	3	1	9	Y	1					10
05	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	654	3	1	9	Y	1					11
06	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1081	3	2	9	Y	2	10	1			3
*07	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	595	3	1	9	Y	1					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1917	3	1	9	Y	1					1
03	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2249	3	1	9	Y	1					2
04	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2114	3	1	9	Y	1					3
05	1891	N	1887	-0-	-4	B	-0-	1886	3	1	9	Y	1					4
06	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1884	3	1	9	Y	1	4	1			1
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	2313	3	1	9	Y	1					2

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	X	111	-0-	-440	B	-0-	111	3			Y	-0-					3
03	589	X	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					3
04	570	X	-0-	-0-	-570	B	-0-					Y	-0-					3
05	124	X	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					3
06	120	X	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					3
07	124	X	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					3

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
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	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	117	3	3	9	Y	3					3
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	113	3	2	9	Y	2	3	1			2
*07	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	109	3	2	9	Y	2	4	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
02	261	N	-0-	-0-	-261	B	-0-					Y	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

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
02	1131	N	845	-0-	-286	B	-0-	836	3	9	9	Y	8					33
03	992	N	677	-0-	-315	B	-0-	674	3	3	9	Y	3					36
04	1140	N	468	-0-	-672	B	-0-	458	3	10	9	Y	9					45
05	899	N	232	-0-	-667	B	-0-	231	3	1	9	Y	1					46
06	660	N	257	-0-	-403	B	-0-	257	3			Y	-0-					46
07	496	N	242	-0-	-254	B	-0-	241	3	1	9	Y	1					47

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
02	2001	N	1905	-0-	-96	B	-0-	1905	3			Y	-0-					17
03	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1942	3	22	9	Y	20					37
04	1740	N	1451	-0-	-289	B	-0-	1445	3	6	9	Y	5					42
05	2046	N	1937	-0-	-109	B	-0-	1918	3	19	9	Y	17					59
06	1890	N	1842	-0-	-48	B	-0-	1842	3			Y	-0-					59
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1649	3	2	9	Y	2					61

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
05	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			Y	-0-					3
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			Y	-0-					3
*07	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1494	3	3	9	Y	3					56
03	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			Y	-0-					56
04	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			Y	-0-					56
05	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1949	3	11	9	Y	10					66
06	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			Y	-0-					66
*07	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			Y	-0-					66

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
02	812	X	-0-	-0-	-812 B	-0-					Y	-0-					16
03	868	X	407	-0-	-461 B	-0-	405	3	2	9	Y	2					18
04	791	X	791	-0-	-0- B	-0-	776	3	15	9	Y	14					32
05	1157	X	1157	-0-	-0- B	-0-	1149	3	8	9	Y	7					39
06	856	X	856	-0-	-0- B	-0-	855	3	1	9	Y	1					40
07	806	X	660	-0-	-146 B	-0-	659	3	1	9	Y	1					41

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	910	3	1	9	Y	1					17
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	841	3	35	9	Y	32					49
04	870	N	770	-0-	-100 B	-0-	767	3	3	9	Y	3	34	1			18
05	899	N	773	-0-	-126 B	-0-	755	3	18	9	Y	16					34
06	840	N	746	-0-	-94 B	-0-	733	3	13	9	Y	12	15	1			31
07	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	723	3	12	9	Y	11	23	1			19

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	4822	-0-	-659 B	-0-	4820	3	2	9	N	2					77
03	5425	X	5112	-0-	-313 B	-0-	5095	3	17	9	N	15					92
04	5040	X	4858	-0-	-182 B	-0-	4858	3			N	-0-	76	1			16
05	5288	X	5288	-0-	-0- B	-0-	5274	3	14	9	N	13					29
06	5271	X	5271	-0-	-0- B	-0-	5265	3	6	9	N	5					34
*07	5207	X	5207	-0-	-0- B	-0-	5207	3			N	-0-					34

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116 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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	7166	-0-	-1215 B	-0-	7152	3	14	9	Y	13					31
03	8959	X	8605	-0-	-354 B	-0-	8593	3	12	9	Y	11					42
04	8670	X	8198	-0-	-472 B	-0-	8185	3	13	9	Y	12					54
05	8959	X	7722	-0-	-1237 B	-0-	7709	3	13	9	Y	12					66
06	8550	X	7492	-0-	-1058 B	-0-	7478	3	14	9	Y	13	56	1			23
07	8618	X	8105	-0-	-513 B	-0-	8093	3	12	9	Y	11					34

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
02	6322	X	4424	-0-	-1898 B	-0-	4418	3	6	9	Y	5					9
03	6510	X	5892	-0-	-618 B	-0-	5886	3	6	9	Y	5					14
04	5970	X	5211	-0-	-759 B	-0-	5205	3	6	9	Y	5					19
05	6169	X	5093	-0-	-1076 B	-0-	5087	3	6	9	Y	5					24
06	5700	X	5422	-0-	-278 B	-0-	5415	3	7	9	Y	6	27	1			3
*07	5949	X	5949	-0-	-0- B	-0-	5943	3	6	9	Y	5					8

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
02	5974	X	4831	-0-	-1143 B	-0-	4825	3	6	9	N	5					68
03	6324	X	5471	-0-	-853 B	-0-	5316	3	155	9	N	141	187	1			22
04	6133	X	6133	-0-	-0- B	-0-	6028	3	105	9	N	95					117
05	6014	X	5428	-0-	-586 B	-0-	5340	3	88	9	N	80					197
06	5292	X	5292	-0-	-0- B	-0-	5227	3	65	9	N	59	184	1			72
07	6324	X	5046	-0-	-1278 B	-0-	4961	3	85	9	N	77					149

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
02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					Y	-0-					21
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

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
02	6273	X	6273	-0-	-0- B	-0-	6208	3	65	9	N	59	79	1			35
03	5921	X	5096	-0-	-825 B	-0-	5011	3	85	9	N	77					112
04	5250	X	5165	-0-	-85 B	-0-	5109	3	56	9	N	51	135	1			28
05	6696	X	5097	-0-	-1599 B	-0-	5014	3	83	9	N	75					103
*06	6480	X	5436	-0-	-1044 B	-0-	5372	3	64	9	N	58	58	1			103
07	6696	X	5436	-0-	-1260 B	-0-	7372	3	64	9	N	58	58	1			103

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
02	7608	X	7608	-0-	-0- B	-0-	7600	3	8	9	N	7					25
03	9130	X	9130	-0-	-0- B	-0-	9130	3			N	-0-					25
04	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8221	3	8	9	N	7					32
05	8114	X	8114	-0-	-0- B	-0-	8092	3	22	9	N	20					52
06	7495	X	7495	-0-	-0- B	-0-	7495	3			N	-0-					52
*07	7581	X	7581	-0-	-0- B	-0-	7581	3			N	-0-					52

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
02	6380	X	4926	-0-	-1454 B	-0-	4819	3	107	9	N	97	101	1			43
03	5942	X	5942	-0-	-0- B	-0-	5841	3	101	9	N	92					135
04	5476	X	5476	-0-	-0- B	-0-	5414	3	62	9	N	56	145	1			46
05	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	6317	3	79	9	N	72					118
06	6129	X	6129	-0-	-0- B	-0-	6060	3	69	9	N	63	130	1			51
*07	6303	X	6303	-0-	-0- B	-0-	6246	3	57	9	N	52					103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	12934	X	12676	-0-	-258 B	-0-	12518	3	158	9	N	144	182	1			65
03	13826	X	13138	-0-	-688 B	-0-	12947	3	191	9	N	174					239
04	12657	X	12657	-0-	-0- B	-0-	12470	3	187	9	N	170	320	1			89
05	13547	X	12175	-0-	-1372 B	-0-	11992	3	183	9	N	166					255
06	13110	X	11858	-0-	-1252 B	-0-	11747	3	111	9	N	101	274	1			82
07	13547	X	11858	-0-	-1689 B	-0-	11747	3	111	9	N	101	274	1			82

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

02	5423	X	4239	-0-	-1184 B	-0-	4128	3	111	9	N	101	99	1			51
03	5797	X	3276	-0-	-2521 B	-0-	3213	3	63	9	N	57					108
04	5430	X	3081	-0-	-2349 B	-0-	2998	3	83	9	N	75	166	1			17
05	5611	X	2301	-0-	-3310 B	-0-	2279	3	22	9	N	20					37
06	5430	X	4223	-0-	-1207 B	-0-	4137	3	86	9	N	78					115
07	4526	X	4141	-0-	-385 B	-0-	4061	3	80	9	N	73	111	1			77

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

02	6119	X	4313	-0-	-1806 B	-0-	4210	3	103	9	N	94	81	1			71
03	6964	X	6964	-0-	-0- B	-0-	6788	3	176	9	N	160	165	1			66
04	6420	X	5833	-0-	-587 B	-0-	5744	3	89	9	N	81	99	1			48
05	6634	X	5317	-0-	-1317 B	-0-	5201	3	116	9	N	105					153
06	6750	X	4716	-0-	-2034 B	-0-	4595	3	121	9	N	110	167	1			96
07	6975	X	5030	-0-	-1945 B	-0-	4924	3	106	9	N	96	71	1			121

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

02	1160	N	955	-0-	-205 B	-0-	1	1	954	2	N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1135	-0-	-43 B	-0-	1	1	1134	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

02	522	N	422	-0-	-100 B	-0-	1	1	415	2	N	5					55
							6	9									
03	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	1	1	554	2	N	2					57
							2	9									
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	1	1	491	2	N	12					69
							13	9									
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	1	1	517	2	N	-0-					69
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	1	1	480	2	N	3					72
							3	9									
07	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	1	1	493	2	N	3					75
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
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
02	667	N	532	-0-	-135 B	-0-	1	1	477	2	N	49					127
							54	9									
03	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	1	1	637	2	N	106	148	1			85
							117	9									
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	1	1	564	2	N	70	118	1			37
							77	9									
05	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	1	1	595	2	N	78					115
							86	9									
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	1	1	552	2	N	48	133	1			30
							53	9									
07	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	1	1	567	2	N	70					100
							77	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

02	406	N	250	-0-	-156 B	-0-	1	1	249	2	N	-0-					112
03	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	1	1	332	2	N	-0-					112
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	1	1	294	2	N	27					139
							30	9									
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	1	1	310	2	N	23	139	1			23
							25	9									
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	1	1	288	2	N	33					56
							36	9									
07	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	1	1	296	2	N	-0-					56

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

02	1218	N	932	-0-	-286 B	-0-	1	1	726	2	N	186	171	1			127
							205	9									
03	1302	N	1198	-0-	-104 B	-0-	1	1	969	2	N	207	310	1			24
							228	9									
04	1050	N	972	-0-	-78 B	-0-	1	1	858	2	N	103					127
							113	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1	1	905	2	N	204	180	1			151
							224	9									
06	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1	1	841	2	N	200	333	1			18
							220	9									
*07	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1	1	863	2	N	192	167	1			43
							211	9									

CRATON OPERATING LLC 186717
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

02	10902	X	10902	-0-	-0- B	-0-	711	1	5582	2	N	68	16	8			107
							4534	5	75	9							
03	10279	X	10279	-0-	-0- B	-0-	727	1	3848	2	N	60	20	8			147
							5638	5	66	9							
04	10350	X	4151	-0-	-6199 B	-0-	462	1	3002	2	N	131	174	1	4	8	100
							543	5	144	9							
05	10695	X	4688	-0-	-6007 B	-0-	538	1	3903	2	N	51	9	8			142
							191	5	56	9							
06	10350	X	5838	-0-	-4512 B	-0-	594	1	5136	2	N	23					165
							83	5	25	9							
07	10695	X	538	-0-	-10157 B	-0-	94	1	342	2	N	5					170
							96	5	6	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

02	9802	X	9142	-0-	-660	B	-0-	594	1	8385	2	N	148	194	1	17	8	110
								163	9									
03	10478	X	9742	-0-	-736	B	-0-	668	1	8975	2	N	90	20	8			180
								99	9									
04	10020	X	7816	-0-	-2204	B	-0-	888	1	6777	2	N	137	174	1	3	8	140
								151	9									
05	9765	X	7458	-0-	-2307	B	-0-	857	1	6520	2	N	74	9	8			205
								81	9									
06	9450	X	7541	-0-	-1909	B	-0-	756	1	6634	2	N	137	177	1			165
								151	9									
07	9765	X	7302	-0-	-2463	B	-0-	1301	1	5975	2	N	24					189
								26	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

02	406	N	329	-0-	-77	B	-0-	15	1	314	2	N	-0-					20
03	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	19	1	394	2	N	-0-					20
04	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	18	1	383	2	N	-0-					20
05	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	17	1	356	2	N	23					43
								25	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	19	1	390	2	N	-0-					43
*07	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	19	1	383	2	N	2					45
								2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

02	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	39	1	809	2	Y	2					16
								2	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	16	1	343	2	Y	25					41
								28	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	20	1	415	2	Y	10					51
								11	9									
05	899	N	298	-0-	-601	B	-0-	13	1	274	2	Y	10					61
								11	9									
06	360	N	109	-0-	-251	B	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					61
07	465	N	186	-0-	-279	B	-0-	9	1	176	2	Y	1					62
								1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	49	1	1035	2	N	-0-	6	1			-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	52	1	1106	2	N	3					3
							3	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	51	1	1076	2	N	7					10
							8	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	53	1	1129	2	N	35					45
							39	9									
06	1110	N	935	-0-	-175 B	-0-	44	1	883	2	N	7					52
							8	9									
07	1178	N	1135	-0-	-43 B	-0-	54	1	1081	2	N	-0-					52

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

02	638	N	602	-0-	-36 B	-0-	27	1	567	2	Y	7					38
							8	9									
03	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					38
04	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	28	1	597	2	Y	20					58
							22	9									
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	30	1	636	2	Y	9					67
							10	9									
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	31	1	615	2	Y	3					70
							3	9									
07	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	30	1	603	2	Y	8					78
							9	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

02	493	N	417	-0-	-76 B	-0-	19	1	398	2	N	-0-	31	1			47
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	26	1	551	2	N	38					85
							42	9									
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	25	1	521	2	N	-0-					85
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	25	1	522	2	N	7					92
							8	9									
06	600	N	486	-0-	-114 B	-0-	23	1	463	2	N	-0-					92
07	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	25	1	492	2	N	-0-					92

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

02	2059	X	878	-0-	-1181 B	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					8
03	1892	X	1892	-0-	-0- B	-0-	85	1	1807	2	Y	-0-					8
04	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	131	1	2763	2	Y	-0-					8
05	1574	X	1574	-0-	-0- B	-0-	71	1	1495	2	Y	7					15
							8	9									
06	1830	X	1594	-0-	-236 B	-0-	75	1	1519	2	Y	-0-					15
07	2976	X	1551	-0-	-1425 B	-0-	74	1	1477	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	35	1	723	2	N	-0-					112
03	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	47	1	993	2	N	-0-					112
04	1050	N	283	-0-	-767 B	-0-	13	1	270	2	N	-0-					112
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	50	1	1055	2	N	17					129
							19	9									
06	1020	N	760	-0-	-260 B	-0-	36	1	724	2	N	-0-					129
*07	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	39	1	786	2	N	1					130
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1129	-0-	-60 B	-0-	48	1	1002	2	N	72					171
							79	9									
03	1302	N	975	-0-	-327 B	-0-	44	1	924	2	N	6					177
							7	9									
04	1230	N	1043	-0-	-187 B	-0-	47	1	996	2	N	-0-					177
05	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	54	1	1149	2	N	45					222
							50	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	53	1	1074	2	N	12					234
							13	9									
*07	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	52	1	1036	2	N	8					242
							9	9									

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	306	-0-	-71 B	-0-	14	1	292	2	N	-0-	20	1			5
03	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	15	1	316	2	N	-0-					5
04	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	13	1	263	2	N	-0-					5
05	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	15	1	308	2	N	-0-					5
06	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	14	1	275	2	N	-0-					5
*07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	16	1	327	2	N	-0-					5

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22	7			-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2146	N	1984	-0-	-162 B	-0-	90	1	1894	2	N	-0-					117
03	2201	N	2065	-0-	-136 B	-0-	90	1	1901	2	N	67					184
							74	9									
04	1920	N	1797	-0-	-123 B	-0-	80	1	1675	2	N	38					222
							42	9									
05	2108	N	1900	-0-	-208 B	-0-	84	1	1785	2	N	28	177	1			73
							31	9									
06	2010	N	1608	-0-	-402 B	-0-	74	1	1488	2	N	42					115
							46	9									
*07	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	107	1	2149	2	N	42					157
							46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1276	N	454	-0-	-822	B	-0-	20	1	423	2	Y	10	13	1			8
								11	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1303	2	Y	-0-					8
04	1080	N	1011	-0-	-69	B	-0-	46	1	965	2	Y	-0-					8
05	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	42	1	894	2	Y	8	11	1			5
								9	9									
06	1320	N	1247	-0-	-73	B	-0-	59	1	1180	2	Y	7					12
								8	9									
07	1054	N	888	-0-	-166	B	-0-	42	1	843	2	Y	3	11	1			4
								3	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
*02	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	31	1	642	2	Y	-0-	55	7			-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	41	1	878	2	Y	-0-					-0-
*04	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	38	1	795	2	Y	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	38	1	796	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	771	-0-	-129	B	-0-	36	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	B	-0-	41	1	822	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	37	7			-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	12	7			-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	B	-0-					N	-0-	115	7			60
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	-0-					60
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	B	-0-					N	1	1	8			60
05	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	115					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					175

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	15	1			20
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	3712	X	3036	-0-	-676 B	-0-	138	1	2898	2	Y	-0-					45
03	3875	X	2986	-0-	-889 B	-0-	130	1	2757	2	Y	90					135
							99	9									
04	3570	X	165	-0-	-3405 B	-0-	7	1	157	2	Y	1					136
							1	9									
05	3689	X	2039	-0-	-1650 B	-0-	88	1	1849	2	Y	93					229
							102	9									
06	3390	X	3079	-0-	-311 B	-0-	144	1	2906	2	Y	26					255
							29	9									
07	3255	X	2864	-0-	-391 B	-0-	136	1	2724	2	Y	4					259
							4	9									

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	349	-0-	-28 B	-0-	16	1	325	2	N	7					42
							8	9									
03	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	15	1	321	2	N	3					45
							3	9									
04	390	N	315	-0-	-75 B	-0-	14	1	298	2	N	3					48
							3	9									
05	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	14	1	292	2	N	4					52
							4	9									
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	16	1	329	2	N	-0-					52
07	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	16	1	310	2	N	1					53
							1	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	702	-0-	-52 B	-0-	32	1	670	2	N	-0-	17	1			132
03	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	35	1	734	2	N	18					150
							20	9									
04	780	N	769	-0-	-11 B	-0-	34	1	720	2	N	14					164
							15	9									
05	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	29	1	605	2	N	10					174
							11	9									
06	750	N	727	-0-	-23 B	-0-	34	1	675	2	N	16					190
							18	9									
07	806	N	692	-0-	-114 B	-0-	32	1	647	2	N	12					202
							13	9									

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	506	-0-	-103	B	-0-	23	1	475	2	Y	7					68
								8	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	32	1	679	2	Y	7					75
								8	9									
04	600	N	575	-0-	-25	B	-0-	26	1	542	2	Y	6	66	1			15
								7	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	25	1	531	2	Y	14					29
								15	9									
06	690	N	592	-0-	-98	B	-0-	28	1	561	2	Y	3					32
								3	9									
*07	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	28	1	566	2	Y	2					34
								2	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

02	638	N	592	-0-	-46	B	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					11
03	682	N	613	-0-	-69	B	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					11
04	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1801	2	Y	-0-					11
05	620	N	394	-0-	-226	B	-0-	18	1	375	2	Y	1					12
								1	9									
06	600	N	579	-0-	-21	B	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					12
07	1085	N	560	-0-	-525	B	-0-	27	1	531	2	Y	2					14
								2	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	10	1	219	2	Y	6					33
								7	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					33
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	19	1	409	2	Y	34					67
								37	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	14	1	291	2	Y	11					78
								12	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	13	1	256	2	Y	2					80
								2	9									
07	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	12	1	247	2	Y	2					82
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	36	1	749	2	N	-0-					68
03	930	N	837	-0-	-93 B	-0-	37	1	790	2	N	9					77
							10	9									
04	870	N	796	-0-	-74 B	-0-	36	1	757	2	N	3					80
							3	9									
05	837	N	716	-0-	-121 B	-0-	31	1	659	2	N	24					104
							26	9									
06	810	N	702	-0-	-108 B	-0-	33	1	669	2	N	-0-					104
*07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	42	1	834	2	N	1					105
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	906	-0-	-109 B	-0-	41	1	863	2	N	2					75
							2	9									
03	1085	N	1023	-0-	-62 B	-0-	45	1	954	2	N	22					97
							24	9									
04	1050	N	899	-0-	-151 B	-0-	41	1	858	2	N	-0-					97
05	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	44	1	923	2	N	-0-					97
06	1050	N	882	-0-	-168 B	-0-	42	1	837	2	N	3					100
							3	9									
07	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	42	1	838	2	N	7					107
							8	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	819	-0-	-80 B	-0-	37	1	775	2	N	6					124
							7	9									
03	992	N	885	-0-	-107 B	-0-	39	1	837	2	N	8					132
							9	9									
04	900	N	826	-0-	-74 B	-0-	37	1	783	2	N	5					137
							6	9									
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	38	1	813	2	N	22					159
							24	9									
06	870	N	814	-0-	-56 B	-0-	38	1	773	2	N	3					162
							3	9									
07	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	41	1	813	2	N	3					165
							3	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	552	-0-	-86 B	-0-	25	1	526	2	N	1					85
							1	9									
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	31	1	650	2	N	-0-					85
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	35	1	731	2	N	2					87
							2	9									
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	39	1	833	2	N	-0-					87
06	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	37	1	743	2	N	3					90
							3	9									
07	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	37	1	740	2	N	2					92
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1283	-0-		-109 B	-0-		57	1	1200	2	Y	24	55	1			19
									26	9									
03	1519	N	1192	-0-		-327 B	-0-		53	1	1132	2	Y	6					25
									7	9									
04	1440	N	1252	-0-		-188 B	-0-		56	1	1188	2	Y	7					32
									8	9									
05	1430	N	1430	-0-		-0- B	-0-		64	1	1353	2	Y	12					44
									13	9									
06	1327	N	1327	-0-		-0- B	-0-		62	1	1252	2	Y	12					56
									13	9									
07	1302	N	1271	-0-		-31 B	-0-		60	1	1207	2	Y	4					60
									4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1222	-0-		-199 B	-0-		56	1	1163	2	Y	3					35
									3	9									
03	1457	N	1355	-0-		-102 B	-0-		61	1	1294	2	Y	-0-					35
04	1416	N	1416	-0-		-0- B	-0-		64	1	1351	2	Y	1					36
									1	9									
05	1514	N	1514	-0-		-0- B	-0-		68	1	1433	2	Y	12					48
									13	9									
06	1412	N	1412	-0-		-0- B	-0-		66	1	1332	2	Y	13					61
									14	9									
07	1457	N	1426	-0-		-31 B	-0-		66	1	1325	2	Y	32	78	1			15
									35	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	777	-0-		-64 B	-0-		35	1	740	2	N	2					87
									2	9									
03	930	N	880	-0-		-50 B	-0-		40	1	838	2	N	2					89
									2	9									
04	900	N	752	-0-		-148 B	-0-		34	1	718	2	N	-0-					89
05	973	N	973	-0-		-0- B	-0-		41	1	876	2	N	51					140
									56	9									
06	840	N	810	-0-		-30 B	-0-		38	1	761	2	N	10					150
									11	9									
*07	813	N	813	-0-		-0- B	-0-		39	1	774	2	N	-0-					150

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	901	-0-		-85 B	-0-		41	1	857	2	N	3					35
									3	9									
03	1054	N	955	-0-		-99 B	-0-		43	1	909	2	N	3					38
									3	9									
04	1020	N	879	-0-		-141 B	-0-		37	1	786	2	N	51					89
									56	9									
05	1042	N	1042	-0-		-0- B	-0-		44	1	934	2	N	58					147
									64	9									
06	1229	N	1229	-0-		-0- B	-0-		58	1	1169	2	N	2					149
									2	9									
*07	909	N	909	-0-		-0- B	-0-		43	1	857	2	N	8					157
									9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	667	N	642	-0-	-25 B	-0-	29	1	613	2	N	-0-					102
03	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	30	1	638	2	N	-0-					102
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	30	1	625	2	N	66					168
							73	9									
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	31	1	656	2	N	-0-					168
06	660	N	590	-0-	-70 B	-0-	28	1	562	2	N	-0-					168
07	744	N	597	-0-	-147 B	-0-	28	1	569	2	N	-0-					168

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
02	1334	N	1035	-0-	-299 B	-0-	47	1	988	2	N	-0-					129
03	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	69	1	1453	2	N	-0-					129
04	1350	N	1300	-0-	-50 B	-0-	59	1	1241	2	N	-0-					129
05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	74	1	1569	2	N	61					190
							67	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	72	1	1459	2	N	-0-					190
07	1333	N	1155	-0-	-178 B	-0-	55	1	1100	2	N	-0-					190

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
02	1015	N	950	-0-	-65 B	-0-	43	1	907	2	N	-0-					42
03	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	47	1	1001	2	N	-0-					42
04	1080	N	984	-0-	-96 B	-0-	45	1	939	2	N	-0-					42
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	46	1	965	2	N	18					60
							20	9									
06	1020	N	935	-0-	-85 B	-0-	44	1	891	2	N	-0-					60
07	1023	N	941	-0-	-82 B	-0-	45	1	896	2	N	-0-					60

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
02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	42	1	885	2	N	-0-	5	1			155
03	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	46	1	967	2	N	5					160
							6	9									
04	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	43	1	909	2	N	-0-	40	1			120
05	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	45	1	959	2	N	42					162
							46	9									
06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	45	1	904	2	N	5					167
							6	9									
07	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	45	1	896	2	N	2					169
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	761	-0-	-80 B	-0-	35	1	726	2	Y	-0-	4	7			59
03	899	N	758	-0-	-141 B	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					59
04	870	N	676	-0-	-194 B	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					59
05	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	35	1	740	2	Y	-0-					59
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					59
*07	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	43	1	863	2	Y	-0-					59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

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
02	1102	N	939	-0-		-163 B	-0-	43	1	894	2	Y	2					4
								2	9									
03	1147	N	938	-0-		-209 B	-0-	42	1	894	2	Y	2					6
								2	9									
04	1050	N	680	-0-		-370 B	-0-	31	1	647	2	Y	2					8
								2	9									
05	992	N	817	-0-		-175 B	-0-	37	1	777	2	Y	3					11
								3	9									
06	900	N	592	-0-		-308 B	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					11
*07	920	N	920	-0-		-0- B	-0-	42	1	847	2	Y	28					39
								31	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. 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
02	1972	N	1787	-0-		-185 B	-0-	81	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1802	-0-		-275 B	-0-	81	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	482	-0-		-1498 B	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1252	-0-		-670 B	-0-	56	1	1193	2	Y	3					3
								3	9									
06	1831	N	1831	-0-		-0- B	-0-	87	1	1743	2	Y	1					4
								1	9									
*07	1745	N	1745	-0-		-0- B	-0-	83	1	1655	2	Y	6	7	1			3
								7	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1830	-0-		-142 B	-0-	83	1	1747	2	Y	-0-					70
03	2201	N	2034	-0-		-167 B	-0-	91	1	1931	2	Y	11					81
								12	9									
04	2070	N	1578	-0-		-492 B	-0-	70	1	1469	2	Y	35	89	1			27
								39	9									
05	1999	N	1999	-0-		-0- B	-0-	89	1	1885	2	Y	23					50
								25	9									
06	1980	N	1942	-0-		-38 B	-0-	91	1	1840	2	Y	10					60
								11	9									
*07	1896	N	1896	-0-		-0- B	-0-	90	1	1794	2	Y	11					71
								12	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1764	-0-		-0- B	-0-	79	1	1654	2	Y	28	87	1			6
								31	9									
03	881	N	881	-0-		-0- B	-0-	40	1	838	2	Y	3					9
								3	9									
04	1980	N	1688	-0-		-292 B	-0-	76	1	1608	2	Y	4					13
								4	9									
05	1891	N	1841	-0-		-50 B	-0-	82	1	1736	2	Y	21					34
								23	9									
06	1491	N	1491	-0-		-0- B	-0-	70	1	1409	2	Y	11					45
								12	9									
07	1736	N	1529	-0-		-207 B	-0-	72	1	1444	2	Y	12					57
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	643	-0-	-517 B	-0-	29	1	614	2	N	-0-					24
03	1240	N	946	-0-	-294 B	-0-	43	1	903	2	N	-0-					24
04	1200	N	1187	-0-	-13 B	-0-	54	1	1133	2	N	-0-					24
05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	64	1	1347	2	N	23					47
							25	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	57	1	1142	2	N	1					48
							1	9									
07	1240	N	864	-0-	-376 B	-0-	41	1	817	2	N	5					53
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	855	-0-	-131 B	-0-	39	1	813	2	N	3					20
							3	9									
03	1116	N	1034	-0-	-82 B	-0-	45	1	950	2	N	35					55
							39	9									
04	1020	N	953	-0-	-67 B	-0-	43	1	910	2	N	-0-					55
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	46	1	979	2	N	37					92
							41	9									
06	990	N	968	-0-	-22 B	-0-	45	1	915	2	N	7					99
							8	9									
07	992	N	879	-0-	-113 B	-0-	41	1	829	2	N	8					107
							9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	793	-0-	-106 B	-0-	36	1	757	2	N	-0-					22
03	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	42	1	894	2	N	-0-					22
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	39	1	814	2	N	-0-					22
05	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	42	1	879	2	N	20					42
							22	9									
06	900	N	840	-0-	-60 B	-0-	40	1	800	2	N	-0-					42
07	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	40	1	799	2	N	10					52
							11	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1450	N	382	-0-	-1068 B	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					61
03	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-					61
04	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	82	1	1721	2	Y	-0-					61
05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	62	1	1319	2	Y	8					69
							9	9									
06	1380	N	1286	-0-	-94 B	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					69
07	1860	N	1157	-0-	-703 B	-0-	55	1	1101	2	Y	1					70
							1	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
02	1247	N	1101	-0-	-146 B	-0-	50	1	1051	2	N	-0-	56	1			112
03	1302	N	380	-0-	-922 B	-0-	17	1	363	2	N	-0-					112
04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	52	1	1096	2	N	7					119
							8	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	59	1	1243	2	N	16					135
							18	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	56	1	1125	2	N	-0-					135
07	1209	N	976	-0-	-233 B	-0-	46	1	926	2	N	4					139
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					49
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					49
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					49
05	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					49
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	32	1	651	2	Y	1					50
							1	9									
07	775	N	629	-0-	-146 B	-0-	30	1	597	2	Y	2					52
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-	52	1			33
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	42					75
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					75
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	29					104
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	4	2	7	9	N	6					110
*07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					110

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					20
03	1240	N	1026	-0-	-214 B	-0-	46	1	980	2	Y	-0-					20
04	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-					20
05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	57	1	1202	2	Y	21					41
							23	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					41
07	1209	N	1189	-0-	-20 B	-0-	57	1	1132	2	Y	-0-					41

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1265	-0-	-475 B	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					60
03	2077	N	1498	-0-	-579 B	-0-	67	1	1431	2	Y	-0-					60
04	1470	N	1419	-0-	-51 B	-0-	64	1	1355	2	Y	-0-					60
05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	59	1	1240	2	Y	26					86
							29	9									
06	1440	N	507	-0-	-933 B	-0-	24	1	481	2	Y	2					88
							2	9									
07	1457	N	143	-0-	-1314 B	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					88

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	908	-0-	-49 B	-0-	41	1	867	2	N	-0-					54
03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	46	1	979	2	N	28					82
							31	9									
04	1020	N	979	-0-	-41 B	-0-	44	1	935	2	N	-0-					82
05	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	43	1	907	2	N	13					95
							14	9									
06	1020	N	970	-0-	-50 B	-0-	46	1	920	2	N	4					99
							4	9									
07	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	46	1	929	2	N	-0-					99

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	87	1	1819	2	Y	-0-					11
03	2232	N	2071	-0-	-161 B	-0-	93	1	1978	2	Y	-0-					11
04	2130	N	1872	-0-	-258 B	-0-	85	1	1779	2	Y	7					18
							8	9									
05	2046	N	1950	-0-	-96 B	-0-	87	1	1837	2	Y	24					42
							26	9									
06	2010	N	1703	-0-	-307 B	-0-	80	1	1614	2	Y	8					50
							9	9									
07	1922	N	1748	-0-	-174 B	-0-	82	1	1649	2	Y	15					65
							17	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
02	1508	N	1065	-0-	-443 B	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					58
03	1519	N	1411	-0-	-108 B	-0-	64	1	1347	2	Y	-0-					58
04	1470	N	1379	-0-	-91 B	-0-	61	1	1284	2	Y	31					89
							34	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	68	1	1433	2	Y	5					94
							6	9									
06	1380	N	1279	-0-	-101 B	-0-	60	1	1199	2	Y	18					112
							20	9									
07	1426	N	1184	-0-	-242 B	-0-	56	1	1113	2	Y	14					126
							15	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	7	1			-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	20					20
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1102	N	942	-0-	-160 B	-0-	43	1	891	2	N	7					42
							8	9									
03	1116	N	860	-0-	-256 B	-0-	39	1	821	2	N	-0-					42
04	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	66	1	1390	2	N	-0-					42
05	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	62	1	1307	2	N	65					107
							72	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	51	1	1037	2	N	7					114
							8	9									
07	1488	N	1175	-0-	-313 B	-0-	55	1	1109	2	N	10					124
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1276	N	1048	-0-	-228 B	-0-	48	1	1000	2	N	-0-					124
03	1426	N	1182	-0-	-244 B	-0-	53	1	1129	2	N	-0-					124
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	52	1	1089	2	N	-0-					124
05	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	56	1	1191	2	N	26					150
							29	9									
06	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	80	1	1615	2	N	-0-					150
*07	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	82	1	1634	2	N	5					155
							6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	975	-0-	-127 B	-0-	44	1	931	2	N	-0-					74
03	1147	N	1075	-0-	-72 B	-0-	48	1	1009	2	N	16					90
							18	9									
04	1080	N	994	-0-	-86 B	-0-	45	1	949	2	N	-0-					90
05	1054	N	749	-0-	-305 B	-0-	34	1	715	2	N	-0-					90
06	1050	N	1022	-0-	-28 B	-0-	48	1	974	2	N	-0-					90
07	1023	N	928	-0-	-95 B	-0-	44	1	884	2	N	-0-					90

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	827	-0-	-43 B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					21
03	992	N	876	-0-	-116 B	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					21
04	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	38	1	801	2	Y	9					30
							10	9									
05	899	N	885	-0-	-14 B	-0-	40	1	845	2	Y	-0-					30
06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	40	1	802	2	Y	2	25	1			7
							2	9									
07	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	41	1	826	2	Y	-0-					7

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	27	1	555	2	Y	39					62
							43	9									
03	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	26	1	557	2	Y	1					63
							1	9									
04	510	N	186	-0-	-324 B	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					63
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	35	1	740	2	Y	32					95
							35	9									
06	570	N	524	-0-	-46 B	-0-	24	1	481	2	Y	17					112
							19	9									
*07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	19	1	375	2	Y	1					113
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	380	-0-	-403 B	-0-	17	1	357	2	N	5					127
							6	9									
03	744	N	245	-0-	-499 B	-0-	11	1	234	2	N	-0-					127
04	420	N	175	-0-	-245 B	-0-	8	1	167	2	N	-0-					127
05	403	N	197	-0-	-206 B	-0-	9	1	188	2	N	-0-					127
06	240	N	123	-0-	-117 B	-0-	6	1	117	2	N	-0-					127
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	7	1	142	2	N	-0-					127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1140	-0-	-136 B	-0-	52	1	1085	2	Y	3					21
							3	9									
03	1333	N	1310	-0-	-23 B	-0-	59	1	1251	2	Y	-0-					21
04	1320	N	1212	-0-	-108 B	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					21
05	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	54	1	1144	2	Y	27					48
							30	9									
06	1260	N	1171	-0-	-89 B	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-					48
07	1240	N	1011	-0-	-229 B	-0-	48	1	960	2	Y	3					51
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	936	-0-	-79 B	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					110
03	1085	N	1021	-0-	-64 B	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					110
04	1020	N	807	-0-	-213 B	-0-	37	1	770	2	Y	-0-					110
05	992	N	924	-0-	-68 B	-0-	40	1	842	2	Y	38					148
							42	9									
06	990	N	640	-0-	-350 B	-0-	30	1	610	2	Y	-0-					148
07	837	N	200	-0-	-637 B	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					148

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	1					15
							1	9									
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	43	1	909	2	Y	2					17
							2	9									
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	41	1	864	2	Y	14					31
							15	9									
05	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	40	1	839	2	Y	10					41
							11	9									
06	900	N	605	-0-	-295 B	-0-	29	1	574	2	Y	2					43
							2	9									
07	930	N	852	-0-	-78 B	-0-	40	1	809	2	Y	3					46
							3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2785	-0-	-86 B	-0-	127	1	2658	2	Y	-0-					88
03	3069	X	2647	-0-	-422 B	-0-	119	1	2518	2	Y	9					97
							10	9									
04	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	139	1	2919	2	Y	32	94	1			35
							35	9									
05	3162	X	3034	-0-	-128 B	-0-	135	1	2859	2	Y	36					71
							40	9									
06	3060	X	2817	-0-	-243 B	-0-	132	1	2664	2	Y	19					90
							21	9									
07	3193	X	2114	-0-	-1079 B	-0-	100	1	2004	2	Y	9					99
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1218	N	1074	-0-	-144	B	-0-	48	1	1004	2	Y	20					102
								22	9									
03	1302	N	1142	-0-	-160	B	-0-	51	1	1077	2	Y	13					115
								14	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1251	2	Y	12					127
								13	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1498	2	Y	21	107	1			41
								23	9									
06	1110	N	911	-0-	-199	B	-0-	43	1	866	2	Y	2					43
								2	9									
07	1364	N	648	-0-	-716	B	-0-	31	1	615	2	Y	2					45
								2	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
02	1566	N	1259	-0-	-307	B	-0-	57	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1180	-0-	-320	B	-0-	54	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1396	-0-	-44	B	-0-	66	1	1330	2	N	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	1682	N	1614	-0-	-68	B	-0-	73	1	1529	2	N	11					120
								12	9									
03	1860	N	1671	-0-	-189	B	-0-	75	1	1581	2	N	14					134
								15	9									
04	2010	N	1858	-0-	-152	B	-0-	84	1	1768	2	N	5					139
								6	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1747	2	N	28					167
								31	9									
06	1620	N	1584	-0-	-36	B	-0-	75	1	1503	2	N	5					172
								6	9									
07	1922	N	1877	-0-	-45	B	-0-	89	1	1780	2	N	7					179
								8	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1141	-0-	-77	B	-0-	52	1	1089	2	Y	-0-					8
03	1333	N	1230	-0-	-103	B	-0-	55	1	1172	2	Y	3					11
								3	9									
04	1290	N	1155	-0-	-135	B	-0-	52	1	1100	2	Y	3					14
								3	9									
05	1209	N	1025	-0-	-184	B	-0-	45	1	960	2	Y	18					32
								20	9									
06	1200	N	1015	-0-	-185	B	-0-	48	1	965	2	Y	2					34
								2	9									
07	1209	N	1036	-0-	-173	B	-0-	49	1	981	2	Y	5					39
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	41	1	855	2	N	-0-					92
03	806	N	326	-0-	-480 B	-0-	15	1	309	2	N	2					94
							2	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	60	1	1263	2	N	3					97
							3	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	58	1	1229	2	N	23					120
							25	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	57	1	1150	2	N	4					124
							4	9									
07	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	37	1	749	2	N	3					127
							3	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
02	1537	N	1406	-0-	-131 B	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-					64
03	1736	N	1401	-0-	-335 B	-0-	63	1	1338	2	Y	-0-					64
04	1620	N	1075	-0-	-545 B	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					64
05	1488	N	1053	-0-	-435 B	-0-	48	1	1005	2	Y	-0-					64
06	1350	N	673	-0-	-677 B	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					64
*07	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					64

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
02	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	66	1	1374	2	N	-0-	87	1			109
03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	65	1	1379	2	N	75					184
							83	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	64	1	1337	2	N	19	180	1			23
							21	9									
05	1426	N	671	-0-	-755 B	-0-	30	1	633	2	N	7					30
							8	9									
06	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					30
07	1426	N	543	-0-	-883 B	-0-	26	1	511	2	N	5					35
							6	9									

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
02	957	N	856	-0-	-101 B	-0-	39	1	817	2	N	-0-					140
03	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	42	1	899	2	N	19					159
							21	9									
04	990	N	894	-0-	-96 B	-0-	40	1	851	2	N	3					162
							3	9									
05	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	42	1	885	2	N	15					177
							17	9									
06	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	41	1	832	2	N	2					179
							2	9									
07	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	43	1	852	2	N	3					182
							3	9									

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
02	754	N	699	-0-	-55 B	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					13
03	837	N	630	-0-	-207 B	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					13
04	780	N	749	-0-	-31 B	-0-	34	1	713	2	Y	2					15
							2	9									
05	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	35	1	746	2	Y	19					34
							21	9									
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	36	1	728	2	Y	3					37
							3	9									
07	775	N	627	-0-	-148 B	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1015	N	957	-0-	-58 B	-0-	44	1	913	2	N	-0-					75
03	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	47	1	993	2	N	7					82
							8	9									
04	1080	N	981	-0-	-99 B	-0-	44	1	935	2	N	2					84
							2	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	49	1	1036	2	N	70					154
							77	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	49	1	979	2	N	5					159
							6	9									
07	1023	N	970	-0-	-53 B	-0-	46	1	924	2	N	-0-					159

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
02	1102	N	859	-0-	-243 B	-0-	39	1	820	2	N	-0-	16	1			112
03	1209	N	445	-0-	-764 B	-0-	20	1	425	2	N	-0-					112
04	1140	N	981	-0-	-159 B	-0-	43	1	910	2	N	25					137
							28	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					137
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	50	1	1007	2	N	-0-					137
07	1023	N	946	-0-	-77 B	-0-	44	1	878	2	N	22					159
							24	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1340	-0-	-284 B	-0-	60	1	1257	2	Y	21					43
							23	9									
03	1643	X	1303	-0-	-340 B	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-					43
04	2424	X	2424	-0-	-0- B	-0-	109	1	2293	2	Y	20					63
							22	9									
05	1426	X	1086	-0-	-340 B	-0-	47	1	997	2	Y	38	60	1			41
							42	9									
06	1719	X	1719	-0-	-0- B	-0-	81	1	1632	2	Y	5					46
							6	9									
07	2511	X	1549	-0-	-962 B	-0-	74	1	1472	2	Y	3					49
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					15
03	775	N	691	-0-	-84	B	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					15
04	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	27	1	577	2	Y	7					22
								8	9									
05	775	N	382	-0-	-393	B	-0-	17	1	361	2	Y	4					26
								4	9									
06	660	N	659	-0-	-1	B	-0-	31	1	626	2	Y	2					28
								2	9									
07	620	N	517	-0-	-103	B	-0-	25	1	491	2	Y	1					29
								1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	839	-0-	-176	B	-0-	38	1	801	2	N	-0-					92
03	1054	N	965	-0-	-89	B	-0-	43	1	922	2	N	-0-					92
04	1020	N	919	-0-	-101	B	-0-	42	1	877	2	N	-0-					92
05	899	N	878	-0-	-21	B	-0-	39	1	814	2	N	23					115
								25	9									
06	930	N	799	-0-	-131	B	-0-	38	1	761	2	N	-0-					115
07	961	N	794	-0-	-167	B	-0-	38	1	750	2	N	5					120
								6	9									

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
02	609	N	356	-0-	-253	B	-0-	15	1	321	2	N	18					195
								20	9									
03	558	N	261	-0-	-297	B	-0-	12	1	249	2	N	-0-					195
04	510	N	188	-0-	-322	B	-0-	9	1	179	2	N	-0-					195
05	372	N	258	-0-	-114	B	-0-	11	1	241	2	N	5					200
								6	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	13	1	262	2	N	2					202
								2	9									
*07	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	13	1	267	2	N	-0-					202

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
02	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1020	2	N	7					57
								8	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1151	2	N	-0-					57
04	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1402	2	N	-0-					57
05	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1782	2	N	1					58
								1	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1675	2	N	2					60
								2	9									
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1710	2	N	-0-					60

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
02	725	N	564	-0-	-161	B	-0-	26	1	536	2	Y	2					7
								2	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	36	1	766	2	Y	-0-					7
04	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					7
05	589	N	333	-0-	-256	B	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					7
06	780	N	204	-0-	-576	B	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					7
07	713	N	190	-0-	-523	B	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	47	1	980	2	Y	2					70
							2	9									
03	1178	N	812	-0-	-366 B	-0-	37	1	774	2	Y	1					71
							1	9									
04	1140	N	1062	-0-	-78 B	-0-	48	1	1013	2	Y	1					72
							1	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	51	1	1078	2	Y	2					74
							2	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	48	1	971	2	Y	1					75
							1	9									
07	1085	N	1050	-0-	-35 B	-0-	50	1	1000	2	Y	-0-					75

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
02	1305	N	1293	-0-	-12 B	-0-	55	1	1162	2	N	69					132
							76	9									
03	1426	N	1319	-0-	-107 B	-0-	59	1	1260	2	N	-0-					132
04	1350	N	1223	-0-	-127 B	-0-	55	1	1166	2	N	2					134
							2	9									
05	1395	N	1343	-0-	-52 B	-0-	59	1	1248	2	N	33					167
							36	9									
06	1290	N	1196	-0-	-94 B	-0-	57	1	1139	2	N	-0-					167
07	1271	N	1185	-0-	-86 B	-0-	56	1	1129	2	N	-0-					167

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
02	696	N	648	-0-	-48 B	-0-	25	1	529	2	Y	85	132	1			91
							94	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	77	1	1638	2	Y	94					185
							103	9									
04	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	70	1	1467	2	Y	85	154	1			116
							94	9									
05	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	21	1	437	2	Y	149	145	1			120
							164	9									
06	960	N	779	-0-	-181 B	-0-	31	1	627	2	Y	110					230
							121	9									
07	992	N	773	-0-	-219 B	-0-	31	1	615	2	Y	115	146	1			199
							127	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1244	-0-	-32 B	-0-	57	1	1187	2	N	-0-	34	1			27
03	1395	N	1222	-0-	-173 B	-0-	55	1	1166	2	N	1					28
							1	9									
04	1350	N	843	-0-	-507 B	-0-	38	1	805	2	N	-0-					28
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	62	1	1314	2	N	19					47
							21	9									
06	1170	N	1140	-0-	-30 B	-0-	54	1	1086	2	N	-0-					47
*07	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	62	1	1233	2	N	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	731	-0-	-52 B	-0-	33	1	689	2	Y	8					20
							9	9									
03	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	35	1	748	2	Y	7					27
							8	9									
04	810	N	737	-0-	-73 B	-0-	33	1	696	2	Y	7					34
							8	9									
05	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	34	1	721	2	Y	5					39
							6	9									
06	780	N	629	-0-	-151 B	-0-	30	1	595	2	Y	4					43
							4	9									
07	775	N	687	-0-	-88 B	-0-	33	1	652	2	Y	2					45
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	-0-	-0-	-667 B	-0-					Y	-0-					70
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					70
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					70
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	12	1	248	2	Y	20					90
							22	9									
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	21	1	419	2	Y	1					91
							1	9									
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	29	1	590	2	Y	1					92
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1048	-0-	-54 B	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-					27
03	1240	N	1173	-0-	-67 B	-0-	51	1	1078	2	Y	40	59	1			8
							44	9									
04	1170	N	1065	-0-	-105 B	-0-	48	1	1015	2	Y	2					10
							2	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	53	1	1121	2	Y	14					24
							15	9									
06	1140	N	1127	-0-	-13 B	-0-	53	1	1064	2	Y	9					33
							10	9									
*07	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	53	1	1059	2	Y	14					47
							15	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1267	-0-	-125 B	-0-	57	1	1198	2	Y	11					61
							12	9									
03	1488	N	1355	-0-	-133 B	-0-	61	1	1291	2	Y	3					64
							3	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	58	1	1227	2	Y	1					65
							1	9									
05	1364	N	1149	-0-	-215 B	-0-	52	1	1095	2	Y	2					67
							2	9									
06	1320	N	1099	-0-	-221 B	-0-	52	1	1046	2	Y	1					68
							1	9									
*07	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	64	1	1281	2	Y	1					69
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	761	-0-	-51 B	-0-	34	1	715	2	N	11					55
							12	9									
03	868	N	819	-0-	-49 B	-0-	37	1	782	2	N	-0-					55
04	900	N	761	-0-	-139 B	-0-	35	1	726	2	N	-0-					55
05	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	36	1	768	2	N	-0-					55
06	780	N	752	-0-	-28 B	-0-	36	1	716	2	N	-0-					55
07	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	36	1	728	2	N	-0-					55

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	917	-0-	-301 B	-0-	41	1	865	2	N	10					45
							11	9									
03	1271	N	1173	-0-	-98 B	-0-	53	1	1120	2	N	-0-					45
04	1170	N	1069	-0-	-101 B	-0-	49	1	1020	2	N	-0-					45
05	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	47	1	999	2	N	33					78
							36	9									
06	1140	N	970	-0-	-170 B	-0-	46	1	920	2	N	4					82
							4	9									
07	1116	N	913	-0-	-203 B	-0-	43	1	867	2	N	3					85
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1523	-0-	-101 B	-0-	69	1	1454	2	Y	-0-					60
03	1829	N	1620	-0-	-209 B	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-					60
04	1680	N	1554	-0-	-126 B	-0-	69	1	1445	2	Y	36					96
							40	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	72	1	1530	2	Y	78					174
							86	9									
06	1560	N	1550	-0-	-10 B	-0-	73	1	1477	2	Y	-0-					174
07	1612	N	1417	-0-	-195 B	-0-	65	1	1308	2	Y	40					214
							44	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1072	-0-	-88 B	-0-	49	1	1016	2	Y	6					76
							7	9									
03	1240	N	1152	-0-	-88 B	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-					76
04	1230	N	1088	-0-	-142 B	-0-	49	1	1039	2	Y	-0-					76
05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	52	1	1095	2	Y	38					114
							42	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	52	1	1054	2	Y	4					118
							4	9									
07	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	52	1	1037	2	Y	7					125
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	759	-0-	-82 B	-0-		35	1	724	2	Y	-0-					43
03	899	N	841	-0-	-58 B	-0-		37	1	795	2	Y	8					51
								9	9									
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-		36	1	757	2	Y	57	97	1			11
								63	9									
05	806	N	779	-0-	-27 B	-0-		35	1	732	2	Y	11					22
								12	9									
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-		39	1	787	2	Y	17					39
								19	9									
07	899	N	807	-0-	-92 B	-0-		38	1	767	2	Y	2					41
								2	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. (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
02	348	N	304	-0-	-44 B	-0-		14	1	289	2	N	1					22
								1	9									
03	372	N	325	-0-	-47 B	-0-		15	1	310	2	N	-0-					22
04	270	N	200	-0-	-70 B	-0-		9	1	191	2	N	-0-					22
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-		13	1	268	2	N	11					33
								12	9									
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-		16	1	327	2	N	-0-					33
*07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-		15	1	302	2	N	-0-					33

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3072	X	3072	-0-	-0- B	-0-		140	1	2931	2	N	1					15
								1	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-		95	1	2022	2	N	20					35
								22	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-		81	1	1704	2	N	-0-					35
05	2635	X	2114	-0-	-521 B	-0-		93	1	1956	2	N	59					94
								65	9									
06	2550	X	1839	-0-	-711 B	-0-		87	1	1745	2	N	6					100
								7	9									
07	2635	X	1030	-0-	-1605 B	-0-		49	1	981	2	N	-0-					100

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1193	-0-	-83 B	-0-		54	1	1138	2	Y	1					25
								1	9									
03	1395	N	1320	-0-	-75 B	-0-		59	1	1261	2	Y	-0-					25
04	1320	N	1228	-0-	-92 B	-0-		56	1	1172	2	Y	-0-					25
05	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-		53	1	1122	2	Y	4					29
								4	9									
06	1290	N	1103	-0-	-187 B	-0-		52	1	1051	2	Y	-0-					29
*07	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-		61	1	1214	2	Y	2					31
								2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1180	-0-	-96 B	-0-		54	1	1126	2	Y	-0-					11
03	1426	N	1131	-0-	-295 B	-0-		51	1	1080	2	Y	-0-					11
04	1320	N	1003	-0-	-317 B	-0-		46	1	957	2	Y	-0-					11
05	1271	N	1076	-0-	-195 B	-0-		48	1	1019	2	Y	8					19
								9	9									
06	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-		56	1	1123	2	Y	1					20
								1	9									
*07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-		53	1	1068	2	Y	2					22
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

02	899	N	612	-0-	-287 B	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					41
03	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-					41
04	1050	N	974	-0-	-76 B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					41
05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	32	1	670	2	Y	13					54
							14	9									
06	1020	N	711	-0-	-309 B	-0-	34	1	677	2	Y	-0-					54
07	992	N	786	-0-	-206 B	-0-	37	1	749	2	Y	-0-					54

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

02	899	N	832	-0-	-67 B	-0-	38	1	787	2	N	6					200
							7	9									
03	961	N	898	-0-	-63 B	-0-	40	1	855	2	N	3	180	1			23
							3	9									
04	960	N	843	-0-	-117 B	-0-	38	1	805	2	N	-0-					23
05	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	39	1	825	2	N	25					48
							28	9									
06	870	N	855	-0-	-15 B	-0-	40	1	815	2	N	-0-					48
07	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	40	1	805	2	N	7					55
							8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

02	1363	N	1252	-0-	-111 B	-0-	57	1	1195	2	N	-0-	2	1			17
03	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	60	1	1281	2	N	-0-					17
04	1410	N	1044	-0-	-366 B	-0-	47	1	991	2	N	5					22
							6	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	66	1	1403	2	N	56					78
							62	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	66	1	1319	2	N	7					85
							8	9									
*07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	59	1	1180	2	N	-0-					85

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	41	1	849	2	Y	-0-					85
03	1333	N	910	-0-	-423 B	-0-	41	1	868	2	Y	1					86
							1	9									
04	1590	N	1211	-0-	-379 B	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-	75	1			11
05	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	66	1	1390	2	Y	19					30
							21	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-					30
07	1240	N	1154	-0-	-86 B	-0-	55	1	1099	2	Y	-0-					30

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1054	-0-	-106 B	-0-	48	1	1003	2	Y	3					25
							3	9									
03	1240	N	1128	-0-	-112 B	-0-	51	1	1074	2	Y	3					28
							3	9									
04	1080	N	1015	-0-	-65 B	-0-	46	1	967	2	Y	2					30
							2	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	52	1	1105	2	Y	35					65
							39	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	55	1	1102	2	Y	6					71
							7	9									
*07	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	53	1	1059	2	Y	7					78
							8	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	850	-0-	-78 B	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					13
03	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	42	1	894	2	Y	-0-					13
04	960	N	862	-0-	-98 B	-0-	39	1	819	2	Y	4					17
							4	9									
05	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	36	1	768	2	Y	16					33
							18	9									
06	900	N	542	-0-	-358 B	-0-	26	1	514	2	Y	2					35
							2	9									
07	899	N	459	-0-	-440 B	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					35

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	686	-0-	-416 B	-0-	31	1	651	2	Y	4					55
							4	9									
03	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	131	1	2778	2	Y	3					58
							3	9									
04	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	124	1	2607	2	Y	4					62
							4	9									
05	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	162	1	3416	2	Y	36					98
							40	9									
06	2969	N	2969	-0-	-0- B	-0-	140	1	2829	2	Y	-0-					98
*07	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	131	1	2614	2	Y	11					109
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	953	-0-		-62	B	-0-	43	1	903	2	Y	6					84
									7	9									
03	1085	N	1036	-0-		-49	B	-0-	46	1	980	2	Y	9					93
									10	9									
04	1020	N	977	-0-		-43	B	-0-	44	1	927	2	Y	5					98
									6	9									
05	1049	N	1049	-0-		-0-	B	-0-	46	1	978	2	Y	23					121
									25	9									
06	990	N	977	-0-		-13	B	-0-	46	1	925	2	Y	5					126
									6	9									
07	1023	N	968	-0-		-55	B	-0-	46	1	919	2	Y	3					129
									3	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1612	-0-		-215	B	-0-	73	1	1535	2	Y	4					105
									4	9									
03	1865	N	1865	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1780	2	Y	1					106
									1	9									
04	1706	N	1706	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1626	2	Y	3					109
									3	9									
05	1736	N	1734	-0-		-2	B	-0-	78	1	1643	2	Y	12					121
									13	9									
06	1894	N	1894	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1804	2	Y	-0-	84	1			37
07	1767	N	1097	-0-		-670	B	-0-	52	1	1042	2	Y	3					40
									3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1044	N	925	-0-		-119	B	-0-	41	1	855	2	N	26					75
									29	9									
03	1085	N	927	-0-		-158	B	-0-	42	1	885	2	N	-0-					75
04	1020	N	981	-0-		-39	B	-0-	44	1	934	2	N	3					78
									3	9									
05	992	N	835	-0-		-157	B	-0-	35	1	748	2	N	47					125
									52	9									
06	900	N	696	-0-		-204	B	-0-	33	1	655	2	N	7					132
									8	9									
07	1023	N	493	-0-		-530	B	-0-	23	1	464	2	N	5					137
									6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768	N	1768	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1687	2	Y	-0-					12
03	1774	N	1774	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1694	2	Y	-0-					12
04	1882	N	1882	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-					12
05	1962	N	1962	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1861	2	Y	12					24
									13	9									
06	1725	N	1725	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1643	2	Y	-0-					24
07	1953	N	1706	-0-		-247	B	-0-	81	1	1625	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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. GAS	(I) 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	928	N	840	-0-		-88	B	-0-	38	1	796	2	N	5					145
									6	9									
03	1023	N	951	-0-		-72	B	-0-	43	1	902	2	N	5					150
									6	9									
04	960	N	890	-0-		-70	B	-0-	40	1	844	2	N	5					155
									6	9									
05	967	N	967	-0-		-0-	B	-0-	42	1	888	2	N	34					189
									37	9									
06	930	N	894	-0-		-36	B	-0-	42	1	845	2	N	6					195
									7	9									
07	930	N	896	-0-		-34	B	-0-	42	1	850	2	N	4					199
									4	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. GAS	(I) 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	667	N	601	-0-		-66	B	-0-	27	1	568	2	N	5					87
									6	9									
03	713	N	625	-0-		-88	B	-0-	28	1	597	2	N	-0-	43	1			44
04	630	N	553	-0-		-77	B	-0-	25	1	528	2	N	-0-					44
05	651	N	530	-0-		-121	B	-0-	24	1	497	2	N	8					52
									9	9									
06	600	N	538	-0-		-62	B	-0-	25	1	510	2	N	3					55
									3	9									
07	558	N	514	-0-		-44	B	-0-	24	1	487	2	N	3					58
									3	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1050	-0-		-81	B	-0-	48	1	1002	2	N	-0-					149
03	1209	N	1137	-0-		-72	B	-0-	51	1	1086	2	N	-0-					149
04	1170	N	1142	-0-		-28	B	-0-	49	1	1032	2	N	55					204
									61	9									
05	1167	N	1167	-0-		-0-	B	-0-	52	1	1095	2	N	18	179	1			43
									20	9									
06	1111	N	1111	-0-		-0-	B	-0-	52	1	1057	2	N	2					45
									2	9									
07	1178	N	1083	-0-		-95	B	-0-	51	1	1024	2	N	7					52
									8	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	774	-0-		-125	B	-0-	35	1	739	2	N	-0-					142
03	961	N	930	-0-		-31	B	-0-	42	1	888	2	N	-0-					142
04	930	N	877	-0-		-53	B	-0-	40	1	837	2	N	-0-					142
05	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-	41	1	862	2	N	30					172
									33	9									
06	900	N	691	-0-		-209	B	-0-	32	1	651	2	N	7					179
									8	9									
07	899	N	737	-0-		-162	B	-0-	35	1	702	2	N	-0-					179

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	45	1	943	2	N	-0-					147
03	1209	N	991	-0-	-218 B	-0-	45	1	946	2	N	-0-					147
04	1050	N	818	-0-	-232 B	-0-	37	1	781	2	N	-0-					147
05	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	46	1	964	2	N	27					174
							30	9									
06	960	N	321	-0-	-639 B	-0-	15	1	306	2	N	-0-					174
*07	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	53	1	1057	2	N	3					177
							3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

02	1392	N	1281	-0-	-111 B	-0-	58	1	1220	2	N	3					22
							3	9									
03	1519	N	1380	-0-	-139 B	-0-	62	1	1318	2	N	-0-					22
04	1410	N	1304	-0-	-106 B	-0-	58	1	1224	2	N	20					42
							22	9									
05	1364	N	1089	-0-	-275 B	-0-	48	1	1018	2	N	21					63
							23	9									
06	1350	N	1157	-0-	-193 B	-0-	55	1	1102	2	N	-0-					63
07	1333	N	1264	-0-	-69 B	-0-	60	1	1202	2	N	2					65
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

02	1943	N	1219	-0-	-724 B	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-					19
03	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	87	1	1848	2	Y	-0-					19
04	1560	N	1264	-0-	-296 B	-0-	57	1	1207	2	Y	-0-					19
05	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	98	1	2069	2	Y	38					57
							42	9									
06	1860	N	1818	-0-	-42 B	-0-	84	1	1702	2	Y	29					86
							32	9									
*07	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	78	1	1562	2	Y	1					87
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

02	1653	X	1192	-0-	-461 B	-0-	54	1	1138	2	Y	-0-					23
03	1767	X	1286	-0-	-481 B	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					23
04	1710	X	1203	-0-	-507 B	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-					23
05	1488	X	1276	-0-	-212 B	-0-	57	1	1208	2	Y	10					33
							11	9									
06	1350	X	1199	-0-	-151 B	-0-	57	1	1142	2	Y	-0-					33
07	1271	X	1201	-0-	-70 B	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-					33

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

02	580	N	549	-0-	-31 B	-0-	25	1	524	2	N	-0-	25	1			63
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	41	1	871	2	N	-0-					63
04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	55	1	1152	2	N	29					92
							32	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	76	1	1602	2	N	43					135
							47	9									
06	3366	X	3366	-0-	-0- B	-0-	159	1	3207	2	N	-0-					135
*07	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	108	1	2170	2	N	9					144
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1370	-0-	-22 B	-0-	62	1	1307	2	N	1					22
							1	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	64	1	1350	2	N	105					127
							116	9									
04	1470	N	1325	-0-	-145 B	-0-	60	1	1263	2	N	2					129
							2	9									
05	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	63	1	1332	2	N	20					149
							22	9									
06	1470	N	1416	-0-	-54 B	-0-	67	1	1343	2	N	5					154
							6	9									
07	1364	N	1230	-0-	-134 B	-0-	58	1	1161	2	N	10					164
							11	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

02	1363	N	1330	-0-	-33 B	-0-	60	1	1257	2	N	12					72
							13	9									
03	1550	N	1450	-0-	-100 B	-0-	65	1	1385	2	N	-0-					72
04	1470	N	1367	-0-	-103 B	-0-	61	1	1286	2	N	18					90
							20	9									
05	1426	N	1291	-0-	-135 B	-0-	58	1	1233	2	N	-0-					90
06	1410	N	1269	-0-	-141 B	-0-	60	1	1209	2	N	-0-					90
07	1426	N	1297	-0-	-129 B	-0-	62	1	1235	2	N	-0-					90

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

02	957	N	873	-0-	-84 B	-0-	39	1	824	2	Y	9					38
							10	9									
03	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					38
04	960	N	731	-0-	-229 B	-0-	33	1	698	2	Y	-0-					38
05	930	N	858	-0-	-72 B	-0-	38	1	808	2	Y	11					49
							12	9									
06	900	N	460	-0-	-440 B	-0-	22	1	436	2	Y	2					51
							2	9									
*07	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	44	1	873	2	Y	1					52
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

02	957	N	575	-0-	-382 B	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					91
03	775	N	753	-0-	-22 B	-0-	34	1	719	2	Y	-0-					91
04	840	N	800	-0-	-40 B	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					91
05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	38	1	802	2	Y	9					100
							10	9									
06	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					Y	-0-					100
07	837	N	548	-0-	-289 B	-0-	26	1	521	2	Y	1					101
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

02	1421	N	1197	-0-	-224 B	-0-	53	1	1112	2	Y	29	60	1			22
							32	9									
03	1333	N	853	-0-	-480 B	-0-	38	1	815	2	Y	-0-					22
04	1500	N	662	-0-	-838 B	-0-	30	1	630	2	Y	2					24
							2	9									
05	1271	N	671	-0-	-600 B	-0-	30	1	627	2	Y	13					37
							14	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	49	1	993	2	Y	14					51
							15	9									
*07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	57	1	1134	2	Y	6					57
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	774	-0-	-2358 B	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					133
03	3100	X	511	-0-	-2589 B	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					133
04	2970	X	743	-0-	-2227 B	-0-	34	1	708	2	Y	1	112	1			22
							1	9									
05	2821	X	1284	-0-	-1537 B	-0-	57	1	1213	2	Y	13					35
							14	9									
06	1530	X	1309	-0-	-221 B	-0-	62	1	1245	2	Y	2					37
							2	9									
*07	1502	X	1502	-0-	-0- B	-0-	71	1	1413	2	Y	16					53
							18	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

02	1044	N	942	-0-	-102 B	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					8
03	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					8
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					8
05	992	N	868	-0-	-124 B	-0-	39	1	818	2	Y	10					18
							11	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	51	1	1020	2	Y	1					19
							1	9									
07	1054	N	993	-0-	-61 B	-0-	47	1	946	2	Y	-0-					19

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

02	1247	N	1189	-0-	-58 B	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-					94
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					94
04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-					94
05	1271	N	1043	-0-	-228 B	-0-	47	1	989	2	Y	6					100
							7	9									
06	1260	N	905	-0-	-355 B	-0-	42	1	856	2	Y	6					106
							7	9									
07	1209	N	1108	-0-	-101 B	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-					106

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

02	1682	X	1502	-0-	-180 B	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1707	-0-	-308 B	-0-	77	1	1629	2	Y	1					1
							1	9									
04	1950	X	1701	-0-	-249 B	-0-	77	1	1624	2	Y	-0-					1
05	2015	X	1650	-0-	-365 B	-0-	74	1	1572	2	Y	4					5
							4	9									
06	1890	X	1798	-0-	-92 B	-0-	85	1	1705	2	Y	7					12
							8	9									
07	1767	X	1354	-0-	-413 B	-0-	64	1	1283	2	Y	6					18
							7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

02	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	58	1	1211	2	N	15					45
							17	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	63	1	1346	2	N	-0-					45
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	60	1	1261	2	N	-0-					45
05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	62	1	1309	2	N	2					47
							2	9									
06	1290	N	1166	-0-	-124 B	-0-	55	1	1108	2	N	3					50
							3	9									
07	1333	N	1024	-0-	-309 B	-0-	49	1	973	2	N	2					52
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1508	X	1171	-0-	-337 B	-0-	53	1	1108	2	Y	9	19	1			7
							10	9									
03	1643	X	1214	-0-	-429 B	-0-	54	1	1150	2	Y	9					16
							10	9									
04	1753	X	1753	-0-	-0- B	-0-	78	1	1646	2	Y	26	16	1			26
							29	9									
05	1643	X	1506	-0-	-137 B	-0-	67	1	1415	2	Y	22	18	1			30
							24	9									
06	1540	X	1540	-0-	-0- B	-0-	71	1	1421	2	Y	44	19	1			55
							48	9									
07	1798	X	1462	-0-	-336 B	-0-	70	1	1392	2	Y	-0-	41	1			14

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
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	45	1	947	2	Y	4					19
							4	9									
03	1116	N	1039	-0-	-77 B	-0-	47	1	992	2	Y	-0-					19
04	1170	N	1094	-0-	-76 B	-0-	50	1	1043	2	Y	1					20
							1	9									
05	1054	N	808	-0-	-246 B	-0-	36	1	764	2	Y	7					27
							8	9									
06	1020	N	386	-0-	-634 B	-0-	18	1	365	2	Y	3					30
							3	9									
07	1116	N	1071	-0-	-45 B	-0-	51	1	1019	2	Y	1					31
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1243	-0-	-91 B	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-					10
03	1426	N	1066	-0-	-360 B	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-					10
04	1350	N	163	-0-	-1187 B	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					10
05	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	97	1	2057	2	Y	19					29
							21	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					29
*07	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-					29

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1181	-0-	-124 B	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-					71
03	1395	N	1289	-0-	-106 B	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					71
04	1320	N	1154	-0-	-166 B	-0-	52	1	1100	2	Y	2					73
							2	9									
05	1271	N	1203	-0-	-68 B	-0-	53	1	1110	2	Y	36					109
							40	9									
06	1260	N	1224	-0-	-36 B	-0-	58	1	1160	2	Y	5					114
							6	9									
07	1178	N	1000	-0-	-178 B	-0-	47	1	947	2	Y	5					119
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	63	1	1316	2	Y	3					89
							3	9									
03	1426	N	981	-0-	-445 B	-0-	44	1	935	2	Y	2					91
							2	9									
04	1290	N	748	-0-	-542 B	-0-	34	1	708	2	Y	5					96
							6	9									
05	1488	N	1286	-0-	-202 B	-0-	57	1	1197	2	Y	29					125
							32	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	65	1	1309	2	Y	-0-	87	1			38
*07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	68	1	1367	2	Y	5					43
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2349	X	1983	-0-	-366 B	-0-	90	1	1891	2	Y	2					23
							2	9									
03	2476	X	2476	-0-	-0- B	-0-	111	1	2362	2	Y	3					26
							3	9									
04	2310	X	2190	-0-	-120 B	-0-	99	1	2088	2	Y	3	21	1			8
							3	9									
05	2324	X	2324	-0-	-0- B	-0-	105	1	2217	2	Y	2					10
							2	9									
06	2400	X	1533	-0-	-867 B	-0-	72	1	1460	2	Y	1					11
							1	9									
07	2480	X	2421	-0-	-59 B	-0-	115	1	2296	2	Y	9					20
							10	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	56	-0-	-147 B	-0-	3	1	53	2	N	-0-	8	1			10
03	217	N	57	-0-	-160 B	-0-	1	1	30	2	N	24					34
							26	9									
04	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					34
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	9					43
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					43
*07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					43

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
02	1160	N	877	-0-	-283 B	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					51
03	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	47	1	1005	2	Y	-0-					51
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	52	1	1094	2	Y	-0-					51
05	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	44	1	935	2	Y	35					86
							39	9									
06	1020	N	787	-0-	-233 B	-0-	37	1	744	2	Y	5					91
							6	9									
07	1178	N	511	-0-	-667 B	-0-	24	1	487	2	Y	-0-					91

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
02	2610	X	894	-0-	-1716 B	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					8
03	2790	X	1053	-0-	-1737 B	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-					8
04	2700	X	1110	-0-	-1590 B	-0-	50	1	1056	2	Y	4					12
							4	9									
05	1216	X	1216	-0-	-0- B	-0-	54	1	1138	2	Y	22					34
							24	9									
06	1050	X	827	-0-	-223 B	-0-	39	1	786	2	Y	2					36
							2	9									
*07	2371	X	2371	-0-	-0- B	-0-	113	1	2258	2	Y	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1160	N	1043	-0-	-117 B	-0-	47	1	984	2	Y	11					28
							12	9									
03	1240	N	1143	-0-	-97 B	-0-	51	1	1082	2	Y	9					37
							10	9									
04	1170	N	1067	-0-	-103 B	-0-	48	1	1009	2	Y	9					46
							10	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	51	1	1068	2	Y	8					54
							9	9									
06	1110	N	1061	-0-	-49 B	-0-	50	1	1004	2	Y	6					60
							7	9									
07	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	51	1	1012	2	Y	5					65
							6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	729	-0-	-402 B	-0-	33	1	696	2	N	-0-	1	1			42
03	1519	N	480	-0-	-1039 B	-0-	21	1	448	2	N	10					52
							11	9									
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	5	1	114	2	N	-0-					52
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					52
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	1	1	8			52
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					52

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
02	986	N	672	-0-	-314 B	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					20
03	1023	N	545	-0-	-478 B	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					20
04	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	55	1	1154	2	Y	11					31
							12	9									
05	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	43	1	916	2	Y	11					42
							12	9									
06	540	N	78	-0-	-462 B	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					42
07	1271	N	123	-0-	-1148 B	-0-	6	1	116	2	Y	1					43
							1	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	467	-0-	-490 B	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					47
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					47
04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	43	1	895	2	Y	4	46	1			5
							4	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	59	1	1256	2	Y	1					6
							1	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	66	1	1323	2	Y	2					8
							2	9									
*07	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	69	1	1380	2	Y	6					14
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	74	1	1547	2	N	30					77
							33	9									
03	1829	N	1732	-0-	-97 B	-0-	78	1	1654	2	N	-0-					77
04	1710	N	1565	-0-	-145 B	-0-	71	1	1494	2	N	-0-					77
05	1767	N	1289	-0-	-478 B	-0-	57	1	1212	2	N	18					95
							20	9									
06	1680	N	863	-0-	-817 B	-0-	41	1	816	2	N	5					100
							6	9									
07	1612	N	1068	-0-	-544 B	-0-	51	1	1017	2	N	-0-					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1501	-0-	-239 B	-0-	68	1	1433	2	N	-0-					50
03	1705	N	1669	-0-	-36 B	-0-	75	1	1594	2	N	-0-					50
04	1650	N	1417	-0-	-233 B	-0-	64	1	1353	2	N	-0-					50
05	1612	N	1587	-0-	-25 B	-0-	70	1	1482	2	N	32					82
							35	9									
06	1620	N	1383	-0-	-237 B	-0-	65	1	1312	2	N	5					87
							6	9									
07	1457	N	1397	-0-	-60 B	-0-	66	1	1323	2	N	7					94
							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. (I) GAS 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	580	N	523	-0-	-57 B	-0-	24	1	495	2	Y	4					40
							4	9									
03	682	N	475	-0-	-207 B	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					40
04	720	N	507	-0-	-213 B	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					40
05	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	100	1	2115	2	Y	-0-					40
06	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					40
07	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	23	1	461	2	Y	-0-					40

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
02	1160	N	1080	-0-	-80 B	-0-	49	1	1020	2	N	10					152
							11	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	57	1	1210	2	N	-0-	134	1			18
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	54	1	1131	2	N	5					23
							6	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	75	1	1578	2	N	4					27
							4	9									
06	1230	N	1211	-0-	-19 B	-0-	57	1	1147	2	N	6					33
							7	9									
*07	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	59	1	1185	2	N	4					37
							4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	28	1	577	2	N	-0-	32	1			56
03	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	27	1	576	2	N	59					115
							65	9									
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	30	1	626	2	N	2					117
							2	9									
05	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	34	1	709	2	N	20					137
							22	9									
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	33	1	658	2	N	2					139
							2	9									
*07	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	35	1	695	2	N	1					140
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	796	-0-	-509 B	-0-	36	1	760	2	N	-0-					63
03	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	94	1	1999	2	N	-0-					63
04	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	80	1	1677	2	N	-0-					63
05	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	68	1	1431	2	N	47					110
							52	9									
06	1350	N	1305	-0-	-45 B	-0-	61	1	1231	2	N	12					122
							13	9									
*07	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	72	1	1433	2	N	10					132
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1413	-0-	-95 B	-0-	64	1	1349	2	Y	-0-					12
03	1674	N	1286	-0-	-388 B	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					12
04	1410	N	1012	-0-	-398 B	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					12
05	1519	N	340	-0-	-1179 B	-0-	15	1	322	2	Y	3					15
							3	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-					15
*07	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	61	1	1227	2	Y	-0-					15

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	37	1	767	2	Y	7					61
							8	9									
03	961	N	867	-0-	-94 B	-0-	38	1	798	2	Y	28					89
							31	9									
04	900	N	801	-0-	-99 B	-0-	36	1	755	2	Y	9					98
							10	9									
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	39	1	818	2	Y	14					112
							15	9									
06	840	N	767	-0-	-73 B	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					112
*07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	38	1	764	2	Y	68					180
							75	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	766	-0-	-75 B	-0-	34	1	715	2	Y	15					80
							17	9									
03	1116	N	963	-0-	-153 B	-0-	43	1	910	2	Y	9					89
							10	9									
04	1050	N	151	-0-	-899 B	-0-	7	1	143	2	Y	1					90
							1	9									
05	806	N	217	-0-	-589 B	-0-	10	1	205	2	Y	2	66	1			26
							2	9									
06	930	N	871	-0-	-59 B	-0-	41	1	829	2	Y	1					27
							1	9									
*07	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	41	1	826	2	Y	3					30
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	738	-0-	-248 B	-0-	34	1	702	2	Y	2					35
							2	9									
03	1023	N	642	-0-	-381 B	-0-	29	1	612	2	Y	1					36
							1	9									
04	930	N	659	-0-	-271 B	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					36
05	775	N	727	-0-	-48 B	-0-	33	1	688	2	Y	5					41
							6	9									
06	630	N	613	-0-	-17 B	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					41
07	682	N	609	-0-	-73 B	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	837	-0-	-120 B	-0-	38	1	799	2	N	-0-					61
03	1085	N	930	-0-	-155 B	-0-	42	1	888	2	N	-0-					61
04	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	38	1	795	2	N	1					62
							1	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	43	1	898	2	N	78					140
							86	9									
06	900	N	829	-0-	-71 B	-0-	39	1	790	2	N	-0-					140
*07	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	45	1	894	2	N	20					160
							22	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1482	-0-	-171 B	-0-	68	1	1414	2	Y	-0-					59
03	1736	N	1697	-0-	-39 B	-0-	76	1	1621	2	Y	-0-					59
04	1680	N	1498	-0-	-182 B	-0-	68	1	1420	2	Y	9					68
							10	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	74	1	1556	2	Y	14					82
							15	9									
06	1650	N	1161	-0-	-489 B	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-					82
07	1550	N	1483	-0-	-67 B	-0-	71	1	1412	2	Y	-0-					82

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
02	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	79	1	1654	2	Y	-0-					5
03	2108	N	1237	-0-	-871 B	-0-	56	1	1180	2	Y	1					6
							1	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	87	1	1831	2	Y	5					11
							6	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	88	1	1855	2	Y	5					16
							6	9									
06	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	131	1	2636	2	Y	1					17
							1	9									
07	1984	N	1283	-0-	-701 B	-0-	61	1	1221	2	Y	1					18
							1	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
02	1856	N	1640	-0-	-216 B	-0-	75	1	1565	2	N	-0-	20	7			74
03	1891	N	1490	-0-	-401 B	-0-	67	1	1423	2	N	-0-					74
04	1740	N	925	-0-	-815 B	-0-	42	1	883	2	N	-0-					74
05	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	103	1	2177	2	N	103	155	1			22
							113	9									
06	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	87	1	1761	2	N	1					23
							1	9									
*07	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	89	1	1772	2	N	37					60
							41	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	62	1	1305	2	N	18					142
							20	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	65	1	1384	2	N	10					152
							11	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	60	1	1263	2	N	10					162
							11	9									
05	1488	N	1461	-0-	-27 B	-0-	64	1	1361	2	N	33					195
							36	9									
06	1410	N	1324	-0-	-86 B	-0-	62	1	1245	2	N	15					210
							17	9									
07	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	62	1	1247	2	N	9					219
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	640	-0-	-375 B	-0-		28 1 17 9	595	2	Y	15					30
03	1085	N	836	-0-	-249 B	-0-		37 1 20 9	779	2	Y	18					48
04	810	N	774	-0-	-36 B	-0-		35 1	739	2	Y	-0-					48
05	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-		49 1 26 9	1038	2	Y	24					72
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-		44 1 9 9	895	2	Y	8					80
*07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-		45 1 10 9	909	2	Y	9					89

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1110	-0-	-21 B	-0-		48 1 59 9	1003	2	N	54	184	1			25
03	1209	N	1147	-0-	-62 B	-0-		52 1	1095	2	N	-0-					25
04	1170	N	1076	-0-	-94 B	-0-		49 1	1027	2	N	-0-					25
05	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-		52 1 44 9	1107	2	N	40					65
06	1110	N	1084	-0-	-26 B	-0-		51 1	1033	2	N	-0-					65
*07	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-		53 1 9 9	1057	2	N	8					73

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1177	-0-	-186 B	-0-		52 1 36 9	1089	2	Y	33					42
03	1457	N	1247	-0-	-210 B	-0-		56 1 10 9	1181	2	Y	9					51
04	1320	N	1168	-0-	-152 B	-0-		53 1 6 9	1109	2	Y	5					56
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-		58 1 42 9	1221	2	Y	38	71	1			23
06	1200	N	1112	-0-	-88 B	-0-		52 1 11 9	1049	2	Y	10					33
07	1209	N	1193	-0-	-16 B	-0-		57 1 1 9	1135	2	Y	1					34

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-		58 1	1214	2	Y	-0-					14
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-		45 1	961	2	Y	-0-					14
04	660	N	453	-0-	-207 B	-0-		20 1 6 9	427	2	Y	5					19
05	992	N	595	-0-	-397 B	-0-		26 1 10 9	559	2	Y	9					28
06	960	N	564	-0-	-396 B	-0-		27 1 2 9	535	2	Y	2					30
07	465	N	282	-0-	-183 B	-0-		13 1	269	2	Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1487	-0-	-166 B	-0-	68	1	1419	2	Y	-0-					25
03	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	78	1	1655	2	Y	7					32
							8	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	70	1	1467	2	Y	4					36
							4	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	69	1	1457	2	Y	52					88
							57	9									
06	1680	N	1234	-0-	-446 B	-0-	58	1	1163	2	Y	12					100
							13	9									
07	1581	N	1094	-0-	-487 B	-0-	52	1	1034	2	Y	7					107
							8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	68	1	1434	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	1767	N	1648	-0-	-119 B	-0-	74	1	1574	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1083	-0-	-657 B	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-					8
05	1612	N	1291	-0-	-321 B	-0-	58	1	1221	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	77	1	1552	2	Y	8					14
							9	9									
*07	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	79	1	1585	2	Y	4	14	1			4
							4	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1194	-0-	-53 B	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					1
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	63	1	1339	2	Y	1					2
							1	9									
04	1500	N	1260	-0-	-240 B	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					2
05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	71	1	1507	2	Y	25					27
							28	9									
06	1350	N	1231	-0-	-119 B	-0-	58	1	1172	2	Y	1					28
							1	9									
07	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	60	1	1195	2	Y	3					31
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	936	-0-	-572 B	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					29
03	1519	N	1384	-0-	-135 B	-0-	62	1	1316	2	Y	5					34
							6	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	63	1	1316	2	Y	4					38
							4	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	62	1	1300	2	Y	45					83
							50	9									
06	1350	N	1273	-0-	-77 B	-0-	60	1	1201	2	Y	11					94
							12	9									
07	1426	N	1270	-0-	-156 B	-0-	60	1	1199	2	Y	10					104
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1153	-0-	-355 B	-0-	51	1	1066	2	Y	33	67	1			25
							36	9									
03	1395	N	1013	-0-	-382 B	-0-	46	1	967	2	Y	-0-					25
04	1290	N	1145	-0-	-145 B	-0-	52	1	1089	2	Y	4					29
							4	9									
05	1240	N	1043	-0-	-197 B	-0-	46	1	974	2	Y	21					50
							23	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	65	1	1318	2	Y	21					71
							23	9									
07	1178	N	1088	-0-	-90 B	-0-	52	1	1033	2	Y	3					74
							3	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	246	-0-	-44 B	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					35
03	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					35
04	270	N	182	-0-	-88 B	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					35
05	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					35
06	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	9	1	172	2	Y	1					36
							1	9									
*07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	10	1	195	2	Y	1					37
							1	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1203	-0-	-44 B	-0-	54	1	1130	2	N	17					177
							19	9									
03	1364	N	1325	-0-	-39 B	-0-	59	1	1257	2	N	8					185
							9	9									
04	1350	N	1232	-0-	-118 B	-0-	55	1	1166	2	N	10					195
							11	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	57	1	1199	2	N	28	178	1			45
							31	9									
06	1290	N	1162	-0-	-128 B	-0-	55	1	1101	2	N	5					50
							6	9									
07	1271	N	1103	-0-	-168 B	-0-	53	1	1050	2	N	-0-					50

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					2
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					2
04	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					2
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	8	1	165	2	Y	19					21
							21	9									
06	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					21
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	8	1	156	2	Y	1					22
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1606	-0-	-163 B	-0-	72	1	1504	2	Y	27	56	1			20
							30	9									
03	1829	N	1616	-0-	-213 B	-0-	73	1	1543	2	Y	-0-					20
04	1770	N	1370	-0-	-400 B	-0-	62	1	1304	2	Y	4					24
							4	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	84	1	1778	2	Y	23					47
							25	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	74	1	1485	2	Y	14					61
							15	9									
*07	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	73	1	1464	2	Y	5					66
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	798	-0-	-942 B	-0-	35	1	726	2	Y	34	115	1			40
							37	9									
03	1860	X	70	-0-	-1790 B	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					40
04	1800	X	1360	-0-	-440 B	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					40
05	1519	X	1336	-0-	-183 B	-0-	56	1	1184	2	Y	87					127
							96	9									
06	1320	X	199	-0-	-1121 B	-0-	9	1	189	2	Y	1	101	1			27
							1	9									
07	1395	X	1021	-0-	-374 B	-0-	48	1	953	2	Y	18					45
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	52	1	1080	2	Y	4					110
							4	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	66	1	1397	2	Y	8					118
							9	9									
04	1230	N	919	-0-	-311 B	-0-	42	1	874	2	Y	3					121
							3	9									
05	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	-0-					121
06	1410	N	1382	-0-	-28 B	-0-	65	1	1314	2	Y	3					124
							3	9									
*07	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	65	1	1309	2	Y	2					126
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	857	-0-	-274 B	-0-	38	1	797	2	Y	20	66	1			23
							22	9									
03	1550	N	1503	-0-	-47 B	-0-	68	1	1435	2	Y	-0-					23
04	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					23
05	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	73	1	1544	2	Y	69					92
							76	9									
06	1440	N	1424	-0-	-16 B	-0-	67	1	1353	2	Y	4	76	1			20
							4	9									
07	1488	N	1305	-0-	-183 B	-0-	61	1	1229	2	Y	14					34
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					7
03	1643	N	1378	-0-	-265 B	-0-	62	1	1315	2	Y	1					8
							1	9									
04	1440	N	1320	-0-	-120 B	-0-	60	1	1254	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
05	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	63	1	1336	2	Y	2					5
							2	9									
06	1320	N	1273	-0-	-47 B	-0-	60	1	1212	2	Y	1					6
							1	9									
07	1364	N	1329	-0-	-35 B	-0-	63	1	1260	2	Y	5					11
							6	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
02	1740	N	1609	-0-	-131 B	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-					16
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	87	1	1850	2	Y	1					17
							1	9									
04	1830	N	1767	-0-	-63 B	-0-	80	1	1686	2	Y	1					18
							1	9									
05	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	87	1	1837	2	Y	22					40
							24	9									
06	1890	N	1841	-0-	-49 B	-0-	87	1	1753	2	Y	1					41
							1	9									
07	1829	N	1721	-0-	-108 B	-0-	82	1	1637	2	Y	2					43
							2	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
02	1798	N	1591	-0-	-207 B	-0-	72	1	1506	2	Y	12					104
							13	9									
03	2170	N	1917	-0-	-253 B	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-					104
04	2760	N	1705	-0-	-1055 B	-0-	77	1	1617	2	Y	10					114
							11	9									
05	1705	N	1630	-0-	-75 B	-0-	73	1	1543	2	Y	13	94	1			33
							14	9									
06	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	79	1	1583	2	Y	5					38
							6	9									
07	1767	N	1692	-0-	-75 B	-0-	80	1	1606	2	Y	5					43
							6	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1136	-0-	-82 B	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-	3	7			48
03	1333	N	1243	-0-	-90 B	-0-	56	1	1187	2	Y	-0-					48
04	1290	N	1186	-0-	-104 B	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					48
05	1209	N	1119	-0-	-90 B	-0-	51	1	1068	2	Y	-0-					48
06	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	62	1	1242	2	Y	-0-					48
*07	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1972	N	1759	-0-	-213 B	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					17
03	2108	N	1173	-0-	-935 B	-0-	53	1	1119	2	Y	1					18
							1	9									
04	2040	N	1872	-0-	-168 B	-0-	85	1	1787	2	Y	-0-					18
05	1891	N	1747	-0-	-144 B	-0-	78	1	1656	2	Y	12					30
							13	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	87	1	1756	2	Y	2					32
							2	9									
*07	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	93	1	1862	2	Y	2					34
							2	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
02	1160	N	1064	-0-	-96 B	-0-	48	1	1008	2	Y	7					9
							8	9									
03	1240	N	1167	-0-	-73 B	-0-	52	1	1112	2	Y	3					12
							3	9									
04	1230	N	1132	-0-	-98 B	-0-	51	1	1079	2	Y	2					14
							2	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	56	1	1177	2	Y	13	20	1			7
							14	9									
06	1140	N	1045	-0-	-95 B	-0-	49	1	993	2	Y	3					10
							3	9									
07	1178	N	959	-0-	-219 B	-0-	45	1	905	2	Y	8					18
							9	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1043	-0-	-407 B	-0-	48	1	995	2	Y	-0-					43
03	1302	N	1196	-0-	-106 B	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					43
04	1230	N	1054	-0-	-176 B	-0-	48	1	1006	2	Y	-0-					43
05	1116	N	1018	-0-	-98 B	-0-	46	1	972	2	Y	-0-					43
06	1170	N	901	-0-	-269 B	-0-	43	1	858	2	Y	-0-					43
07	1085	N	840	-0-	-245 B	-0-	40	1	800	2	Y	-0-					43

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
02	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	75	1	1561	2	Y	29					34
							32	9									
03	1736	N	1358	-0-	-378 B	-0-	61	1	1295	2	Y	2					36
							2	9									
04	1620	N	1500	-0-	-120 B	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-					36
05	1798	N	1177	-0-	-621 B	-0-	53	1	1113	2	Y	10					46
							11	9									
06	1320	N	1108	-0-	-212 B	-0-	52	1	1043	2	Y	12					58
							13	9									
07	1550	N	776	-0-	-774 B	-0-	37	1	736	2	Y	3					61
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1591	-0-	-207 B	-0-	72	1	1516	2	Y	3					15
							3	9									
03	1922	N	1597	-0-	-325 B	-0-	72	1	1525	2	Y	-0-					15
04	1890	N	1519	-0-	-371 B	-0-	69	1	1450	2	Y	-0-					15
05	1705	N	1670	-0-	-35 B	-0-	72	1	1520	2	Y	71					86
							78	9									
06	1560	N	1491	-0-	-69 B	-0-	70	1	1417	2	Y	4					90
							4	9									
07	1581	N	1373	-0-	-208 B	-0-	65	1	1291	2	Y	15					105
							17	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1490	-0-	-134 B	-0-	68	1	1421	2	Y	1					122
							1	9									
03	1767	N	1599	-0-	-168 B	-0-	72	1	1527	2	Y	-0-					122
04	1650	N	1516	-0-	-134 B	-0-	65	1	1377	2	Y	67					189
							74	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	75	1	1593	2	Y	-0-					189
06	1560	N	1471	-0-	-89 B	-0-	69	1	1392	2	Y	9	156	1			42
							10	9									
07	1581	N	1511	-0-	-70 B	-0-	72	1	1439	2	Y	-0-					42

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1475	-0-	-4 B	-0-	66	1	1377	2	Y	29	90	1			6
							32	9									
03	1581	N	1513	-0-	-68 B	-0-	68	1	1439	2	Y	5					11
							6	9									
04	1590	N	1477	-0-	-113 B	-0-	67	1	1404	2	Y	5					16
							6	9									
05	1581	N	1569	-0-	-12 B	-0-	70	1	1475	2	Y	22					38
							24	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	76	1	1540	2	Y	14					52
							15	9									
*07	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	76	1	1524	2	Y	9					61
							10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					38
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					38
04	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					38
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					38
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	50	1	1012	2	Y	1					39
							1	9									
07	1333	N	1031	-0-	-302 B	-0-	49	1	980	2	Y	2					41
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1321	-0-	-71 B	-0-	60	1	1249	2	Y	11					47
							12	9									
03	1519	N	1433	-0-	-86 B	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					47
04	1440	N	1349	-0-	-91 B	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-					47
05	1426	N	1414	-0-	-12 B	-0-	64	1	1346	2	Y	4					51
							4	9									
06	1380	N	1354	-0-	-26 B	-0-	64	1	1288	2	Y	2					53
							2	9									
07	1395	N	1237	-0-	-158 B	-0-	59	1	1178	2	Y	-0-					53

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	N	2108	-0-	-473 B	-0-	92	1	1933	2	Y	75	180	1			65
							83	9									
03	2883	N	1968	-0-	-915 B	-0-	88	1	1869	2	Y	10					75
							11	9									
04	2280	N	1876	-0-	-404 B	-0-	85	1	1783	2	Y	7					82
							8	9									
05	2263	N	1748	-0-	-515 B	-0-	77	1	1628	2	Y	39					121
							43	9									
06	1890	N	1081	-0-	-809 B	-0-	50	1	1009	2	Y	20					141
							22	9									
07	1953	N	1791	-0-	-162 B	-0-	85	1	1698	2	Y	7					148
							8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2549	X	2549	-0-	-0- B	-0-	116	1	2433	2	N	-0-					124
03	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	124	1	2640	2	N	46					170
							51	9									
04	2599	X	2599	-0-	-0- B	-0-	118	1	2477	2	N	4	154	1			20
							4	9									
05	2831	X	2831	-0-	-0- B	-0-	125	1	2640	2	N	60					80
							66	9									
06	2287	X	2287	-0-	-0- B	-0-	107	1	2163	2	N	15					95
							17	9									
*07	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	109	1	2184	2	N	5					100
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1047	-0-	-26 B	-0-	46	1	971	2	Y	27	63	1			21
							30	9									
03	1178	N	1123	-0-	-55 B	-0-	50	1	1061	2	Y	11					32
							12	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	51	1	1066	2	Y	11					43
							12	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	53	1	1123	2	Y	18					61
							20	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	53	1	1074	2	Y	18					79
							20	9									
07	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	55	1	1096	2	Y	5					84
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	42	1	875	2	Y	-0-					72
03	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	42	1	894	2	Y	3					75
							3	9									
04	960	N	825	-0-	-135 B	-0-	37	1	782	2	Y	5	67	1			13
							6	9									
05	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	38	1	811	2	Y	37					50
							41	9									
06	900	N	846	-0-	-54 B	-0-	40	1	799	2	Y	6					56
							7	9									
07	868	N	631	-0-	-237 B	-0-	30	1	595	2	Y	5					61
							6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

02	1450	N	1108	-0-	-342 B	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					135
03	1550	N	1032	-0-	-518 B	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					135
04	1470	N	1310	-0-	-160 B	-0-	59	1	1249	2	Y	2					137
							2	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	58	1	1230	2	Y	16					153
							18	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	61	1	1224	2	Y	3					156
							3	9									
07	1364	N	1170	-0-	-194 B	-0-	56	1	1114	2	Y	-0-					156

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

02	1131	N	1065	-0-	-66 B	-0-	46	1	954	2	Y	59					69
							65	9									
03	1178	N	1100	-0-	-78 B	-0-	49	1	1050	2	Y	1					70
							1	9									
04	1110	N	1026	-0-	-84 B	-0-	47	1	979	2	Y	-0-					70
05	1147	N	1089	-0-	-58 B	-0-	49	1	1033	2	Y	6					76
							7	9									
06	1050	N	997	-0-	-53 B	-0-	47	1	942	2	Y	7					83
							8	9									
07	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	47	1	949	2	Y	6					89
							7	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

02	1015	N	937	-0-	-78 B	-0-	43	1	894	2	N	-0-					127
03	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	46	1	971	2	N	23					150
							25	9									
04	1080	N	807	-0-	-273 B	-0-	37	1	770	2	N	-0-					150
05	992	N	946	-0-	-46 B	-0-	42	1	898	2	N	5					155
							6	9									
06	1020	N	850	-0-	-170 B	-0-	40	1	804	2	N	5					160
							6	9									
07	837	N	733	-0-	-104 B	-0-	35	1	696	2	N	2					162
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	81	1	1693	2	N	-0-					23
03	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	68	1	1441	2	N	3					26
							3	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	82	1	1717	2	N	-0-					26
05	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	82	1	1742	2	N	61					87
							67	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	80	1	1611	2	N	3					90
							3	9									
*07	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	85	1	1696	2	N	-0-					90

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

02	1247	N	1115	-0-	-132 B	-0-	50	1	1055	2	Y	9					94
							10	9									
03	1333	N	1319	-0-	-14 B	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					94
04	1380	N	1230	-0-	-150 B	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					94
05	1178	N	992	-0-	-186 B	-0-	45	1	947	2	Y	-0-					94
06	1290	N	1072	-0-	-218 B	-0-	51	1	1021	2	Y	-0-					94
07	1271	N	1108	-0-	-163 B	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-					94

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

02	1015	N	974	-0-	-41 B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					78
03	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					78
04	1170	N	1023	-0-	-147 B	-0-	46	1	960	2	Y	15					93
							17	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	50	1	1051	2	Y	23					116
							25	9									
06	1350	N	717	-0-	-633 B	-0-	34	1	683	2	Y	-0-					116
07	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	49	1	976	2	Y	-0-					116

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

02	696	N	392	-0-	-304 B	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					3
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	43	1	919	2	Y	-0-					3
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	45	1	951	2	Y	8					11
							9	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	54	1	1137	2	Y	12					23
							13	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	47	1	957	2	Y	3					26
							3	9									
07	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	48	1	970	2	Y	1					27
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

02	1102	N	68	-0-	-1034 B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					54
03	1178	N	1138	-0-	-40 B	-0-	51	1	1087	2	Y	-0-					54
04	1080	N	924	-0-	-156 B	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					54
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	43	1	912	2	Y	17					71
							19	9									
06	1110	N	831	-0-	-279 B	-0-	39	1	792	2	Y	-0-					71
07	961	N	740	-0-	-221 B	-0-	35	1	705	2	Y	-0-					71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	827	-0-	-130	B	-0-	38	1	789	2	N	-0-					128
03	1023	N	898	-0-	-125	B	-0-	40	1	858	2	N	-0-					128
04	930	N	839	-0-	-91	B	-0-	38	1	799	2	N	2					130
								2	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	42	1	880	2	N	29					159
								32	9									
06	870	N	860	-0-	-10	B	-0-	41	1	819	2	N	-0-					159
07	868	N	856	-0-	-12	B	-0-	41	1	812	2	N	3					162
								3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1466	2	Y	6					7
								7	9									
03	1426	N	1133	-0-	-293	B	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-					7
04	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1673	2	Y	-0-					7
05	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1670	2	Y	3					10
								3	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1197	2	Y	3					13
								3	9									
07	1798	N	1405	-0-	-393	B	-0-	67	1	1331	2	Y	6					19
								7	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1078	-0-	-546	B	-0-	49	1	1028	2	Y	1					26
								1	9									
03	1426	N	1058	-0-	-368	B	-0-	48	1	1010	2	Y	-0-					26
04	1620	N	1022	-0-	-598	B	-0-	46	1	976	2	Y	-0-					26
05	1147	N	720	-0-	-427	B	-0-	32	1	684	2	Y	4					30
								4	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	49	1	993	2	Y	-0-					30
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1042	2	Y	2					32
								2	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. (I) GAS 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	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1042	2	Y	1					23
								1	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	44	1	926	2	Y	2					25
								2	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	43	1	894	2	Y	13					38
								14	9									
05	1178	N	846	-0-	-332	B	-0-	38	1	798	2	Y	9					47
								10	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	46	1	931	2	Y	2					49
								2	9									
07	992	N	719	-0-	-273	B	-0-	34	1	683	2	Y	2					51
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	22	1	475	2	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	81	-0-	-129 B	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1
05	372	N	60	-0-	-312 B	-0-	1	1	31	2	Y	25					26
							28	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					26
07	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			Y	-0-					26

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

02	1334	N	1297	-0-	-37 B	-0-	55	1	1159	2	Y	75	99	1			44
							83	9									
03	1457	N	1316	-0-	-141 B	-0-	59	1	1256	2	Y	1					45
							1	9									
04	1350	N	1249	-0-	-101 B	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-					45
05	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	60	1	1262	2	Y	105	117	1			33
							116	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	60	1	1202	2	Y	32					65
							35	9									
07	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	59	1	1189	2	Y	18					83
							20	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

02	1508	N	1381	-0-	-127 B	-0-	62	1	1305	2	Y	13					24
							14	9									
03	1519	N	1517	-0-	-2 B	-0-	68	1	1435	2	Y	13					37
							14	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	65	1	1377	2	Y	19					56
							21	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	71	1	1491	2	Y	28					84
							31	9									
06	1470	N	1392	-0-	-78 B	-0-	66	1	1326	2	Y	-0-					84
07	1519	N	1463	-0-	-56 B	-0-	69	1	1387	2	Y	6					90
							7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1508	N	1367	-0-	-141 B	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					53
03	1581	N	1426	-0-	-155 B	-0-	64	1	1362	2	Y	-0-					53
04	1410	N	1330	-0-	-80 B	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					53
05	1457	N	1112	-0-	-345 B	-0-	50	1	1055	2	Y	6					59
							7	9									
06	1380	N	1361	-0-	-19 B	-0-	64	1	1289	2	Y	7					66
							8	9									
07	1364	N	1179	-0-	-185 B	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-					66

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
02	580	N	533	-0-	-47 B	-0-	24	1	509	2	N	-0-	41	1			22
03	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	26	1	557	2	N	25					47
							28	9									
04	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	26	1	551	2	N	1					48
							1	9									
05	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	28	1	593	2	N	24					72
							26	9									
06	600	N	543	-0-	-57 B	-0-	26	1	516	2	N	1					73
							1	9									
07	589	N	509	-0-	-80 B	-0-	24	1	483	2	N	2					75
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	55	1	1142	2	N	-0-					132
03	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-	50	1	1052	2	N	10					142
							11	9									
04	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	45	1	936	2	N	7					149
							8	9									
05	1271	N	1065	-0-	-206 B	-0-	47	1	998	2	N	18					167
							20	9									
06	1080	N	534	-0-	-546 B	-0-	25	1	507	2	N	2					169
							2	9									
07	1023	N	913	-0-	-110 B	-0-	43	1	859	2	N	10					179
							11	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
02	1798	N	1652	-0-	-146 B	-0-	75	1	1565	2	N	11					84
							12	9									
03	1922	N	1826	-0-	-96 B	-0-	81	1	1728	2	N	15					99
							17	9									
04	1860	N	1713	-0-	-147 B	-0-	77	1	1624	2	N	11					110
							12	9									
05	1767	N	1584	-0-	-183 B	-0-	71	1	1489	2	N	22					132
							24	9									
06	1770	N	1750	-0-	-20 B	-0-	82	1	1659	2	N	8					140
							9	9									
07	1767	N	1710	-0-	-57 B	-0-	81	1	1623	2	N	5					145
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	3712	X	2905	-0-	-807 B	-0-	132	1	2773	2	Y	-0-					83
03	3813	X	3257	-0-	-556 B	-0-	146	1	3102	2	Y	8					91
							9	9									
04	3690	X	3290	-0-	-400 B	-0-	148	1	3114	2	Y	25	85	1			31
							28	9									
05	3658	X	3070	-0-	-588 B	-0-	137	1	2902	2	Y	28					59
							31	9									
06	3540	X	3212	-0-	-328 B	-0-	151	1	3043	2	Y	16					75
							18	9									
07	3410	X	2997	-0-	-413 B	-0-	142	1	2841	2	Y	13					88
							14	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	621	-0-	-1438 B	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					53
03	2108	N	861	-0-	-1247 B	-0-	39	1	822	2	Y	-0-					53
04	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	119	1	2505	2	Y	-0-					53
05	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	114	1	2405	2	Y	3					56
							3	9									
06	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	114	1	2297	2	Y	-0-					56
07	2697	N	2639	-0-	-58 B	-0-	126	1	2512	2	Y	1					57
							1	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
02	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	42	1	885	2	Y	2					19
							2	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	47	1	987	2	Y	2					21
							2	9									
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	45	1	948	2	Y	2					23
							2	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	48	1	1015	2	Y	25					48
							28	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	49	1	982	2	Y	5					53
							6	9									
*07	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	51	1	1026	2	Y	4					57
							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
02	928	N	856	-0-	-72 B	-0-	38	1	789	2	Y	26					33
							29	9									
03	992	N	894	-0-	-98 B	-0-	40	1	850	2	Y	4					37
							4	9									
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	39	1	812	2	Y	2					39
							2	9									
05	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	41	1	862	2	Y	17	42	1			14
							19	9									
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	41	1	832	2	Y	4					18
							4	9									
07	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	37	1	749	2	Y	12					30
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1885	N	1705	-0-	-180 B	-0-	76	1	1600	2	Y	26	61	1			20
							29	9									
03	2015	N	1879	-0-	-136 B	-0-	84	1	1786	2	Y	8					28
							9	9									
04	1980	N	1746	-0-	-234 B	-0-	79	1	1660	2	Y	6					34
							7	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	82	1	1740	2	Y	12					46
							13	9									
06	1830	N	1733	-0-	-97 B	-0-	81	1	1640	2	Y	11					57
							12	9									
07	1798	N	1580	-0-	-218 B	-0-	75	1	1499	2	Y	5					62
							6	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

02	957	N	893	-0-	-64 B	-0-	40	1	842	2	Y	10					18
							11	9									
03	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	43	1	916	2	Y	9					27
							10	9									
04	990	N	913	-0-	-77 B	-0-	41	1	857	2	Y	14					41
							15	9									
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	44	1	919	2	Y	20					61
							22	9									
06	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	43	1	873	2	Y	-0-					61
07	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	43	1	859	2	Y	12					73
							13	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

02	899	N	713	-0-	-186 B	-0-	32	1	674	2	N	6					180
							7	9									
03	961	N	845	-0-	-116 B	-0-	38	1	807	2	N	-0-					180
04	870	N	865	-0-	-5 B	-0-	39	1	818	2	N	7					187
							8	9									
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	37	1	790	2	N	16	171	1			32
							18	9									
06	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	39	1	778	2	N	18					50
							20	9									
07	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	41	1	816	2	N	3					53
							3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

02	1885	N	1598	-0-	-287 B	-0-	73	1	1521	2	Y	4					51
							4	9									
03	1984	N	1744	-0-	-240 B	-0-	77	1	1632	2	Y	32					83
							35	9									
04	1740	N	1637	-0-	-103 B	-0-	74	1	1560	2	Y	3	66	1			20
							3	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	76	1	1615	2	Y	72					92
							79	9									
06	1680	N	1246	-0-	-434 B	-0-	59	1	1180	2	Y	6					98
							7	9									
*07	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	83	1	1658	2	Y	15	68	1			45
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1162	-0-	-578 B	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-			10
03	1891	N	1635	-0-	-256 B	-0-	71	1	1503	2	Y	55			65
							61	9							
04	1710	N	1542	-0-	-168 B	-0-	70	1	1472	2	Y	-0-			65
05	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	72	1	1521	2	Y	15			80
							17	9							
06	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	81	1	1622	2	Y	4			84
							4	9							
07	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	75	1	1492	2	Y	-0-			84

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1042	-0-	-147 B	-0-	47	1	983	2	Y	11			20
							12	9							
03	1302	N	747	-0-	-555 B	-0-	33	1	706	2	Y	7			27
							8	9							
04	1230	N	1028	-0-	-202 B	-0-	46	1	965	2	Y	15			42
							17	9							
05	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	46	1	978	2	Y	22			64
							24	9							
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	45	1	903	2	Y	-0-			64
07	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	48	1	960	2	Y	1			65
							1	9							

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	928	N	723	-0-	-205 B	-0-	33	1	684	2	Y	5			22
							6	9							
03	961	N	841	-0-	-120 B	-0-	38	1	803	2	Y	-0-			22
04	870	N	282	-0-	-588 B	-0-	13	1	269	2	Y	-0-			22
05	775	N	678	-0-	-97 B	-0-	30	1	638	2	Y	9			31
							10	9							
06	810	N	753	-0-	-57 B	-0-	35	1	708	2	Y	9			40
							10	9							
*07	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	42	1	844	2	Y	2			42
							2	9							

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	530	-0-	-601 B	-0-	24	1	505	2	Y	1			37
							1	9							
03	1178	N	535	-0-	-643 B	-0-	24	1	511	2	Y	-0-			37
04	690	N	418	-0-	-272 B	-0-	19	1	399	2	Y	-0-			37
05	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	20	1	423	2	Y	35			72
							39	9							
06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	23	1	459	2	Y	3			75
							3	9							
*07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	44	1	889	2	Y	2			77
							2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2019	-0-	-881	B	-0-	92	1	1923	2	Y	4					43
								4	9									
03	3100	X	2284	-0-	-816	B	-0-	103	1	2181	2	Y	-0-					43
04	2580	X	2008	-0-	-572	B	-0-	91	1	1915	2	Y	2					45
								2	9									
05	2480	X	1388	-0-	-1092	B	-0-	62	1	1303	2	Y	21					66
								23	9									
06	2220	X	2101	-0-	-119	B	-0-	98	1	1967	2	Y	33					99
								36	9									
07	2294	X	2076	-0-	-218	B	-0-	97	1	1949	2	Y	27	106	1			20
								30	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1351	-0-	-12	B	-0-	60	1	1246	2	Y	41					65
								45	9									
03	1550	N	1401	-0-	-149	B	-0-	63	1	1338	2	Y	-0-					65
04	1440	N	1162	-0-	-278	B	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-					65
05	1457	N	1316	-0-	-141	B	-0-	59	1	1246	2	Y	10					75
								11	9									
06	1350	N	1256	-0-	-94	B	-0-	59	1	1189	2	Y	7					82
								8	9									
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1179	2	Y	7					89
								8	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	195	-0-	-182	B	-0-	9	1	186	2	N	-0-	3	1			60
03	372	N	258	-0-	-114	B	-0-	12	1	246	2	N	-0-					60
04	360	N	265	-0-	-95	B	-0-	12	1	253	2	N	-0-					60
05	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	13	1	268	2	N	-0-					60
06	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	14	1	290	2	N	17					77
								19	9									
*07	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	16	1	311	2	N	-0-					77

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					76
03	2046	N	1790	-0-	-256	B	-0-	80	1	1702	2	Y	7					83
								8	9									
04	1620	N	1439	-0-	-181	B	-0-	64	1	1350	2	Y	23	81	1			25
								25	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1840	2	Y	16					41
								18	9									
06	1740	N	1517	-0-	-223	B	-0-	71	1	1439	2	Y	6					47
								7	9									
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1650	2	Y	4					51
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1015	N	715	-0-	-300 B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					21
03	1054	N	837	-0-	-217 B	-0-	36	1	770	2	Y	28	43	1			6
							31	9									
04	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	38	1	808	2	Y	2					8
							2	9									
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	40	1	842	2	Y	11					19
							12	9									
06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	41	1	834	2	Y	7					26
							8	9									
07	868	N	649	-0-	-219 B	-0-	30	1	609	2	Y	9					35
							10	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	69	1	1452	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	1891	N	1623	-0-	-268 B	-0-	73	1	1550	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1149	-0-	-591 B	-0-	52	1	1097	2	Y	-0-					8
05	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	149	1	3147	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
06	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	126	1	2531	2	Y	10					19
							11	9									
*07	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	94	1	1883	2	Y	4	17	1			6
							4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1023	-0-	-50 B	-0-	46	1	964	2	N	12					62
							13	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	53	1	1131	2	N	6					68
							7	9									
04	1050	N	1029	-0-	-21 B	-0-	46	1	975	2	N	7					75
							8	9									
05	1085	N	780	-0-	-305 B	-0-	35	1	739	2	N	5					80
							6	9									
06	1140	N	697	-0-	-443 B	-0-	33	1	662	2	N	2					82
							2	9									
07	1054	N	681	-0-	-373 B	-0-	32	1	649	2	N	-0-					82

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1017	-0-	-27 B	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					106
03	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	36	1	754	2	Y	1					107
							1	9									
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	10	1	214	2	Y	4					111
							4	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	50	1	1060	2	Y	20					131
							22	9									
06	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	55	1	1117	2	Y	5	89	1			47
							6	9									
*07	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	53	1	1055	2	Y	2					49
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	725	-0-	-174 B	-0-	33	1	686	2	Y	5					21
							6	9									
03	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					21
04	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	35	1	743	2	Y	1					22
							1	9									
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	38	1	793	2	Y	22					44
							24	9									
06	780	N	728	-0-	-52 B	-0-	34	1	675	2	Y	17					61
							19	9									
07	806	N	689	-0-	-117 B	-0-	33	1	655	2	Y	1					62
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1472	-0-	-210 B	-0-	67	1	1405	2	Y	-0-					8
03	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	110	1	2335	2	Y	93	74	1			27
							102	9									
04	2370	N	2226	-0-	-144 B	-0-	101	1	2124	2	Y	1					28
							1	9									
05	1581	N	768	-0-	-813 B	-0-	34	1	726	2	Y	7					35
							8	9									
06	2460	N	-0-	-0-	-2460 B	-0-					Y	-0-					35
07	2294	N	23	-0-	-2271 B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					35

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1165	-0-	-24 B	-0-	50	1	1046	2	Y	63					75
							69	9									
03	1271	N	1187	-0-	-84 B	-0-	53	1	1132	2	Y	2					77
							2	9									
04	1200	N	1110	-0-	-90 B	-0-	50	1	1057	2	Y	3					80
							3	9									
05	1240	N	1225	-0-	-15 B	-0-	53	1	1126	2	Y	42					122
							46	9									
06	1140	N	1128	-0-	-12 B	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-	82	1			40
*07	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	55	1	1102	2	Y	4					44
							4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1677	-0-	-933 B	-0-	76	1	1601	2	Y	-0-					31
03	2728	X	1431	-0-	-1297 B	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-					31
04	2640	X	1370	-0-	-1270 B	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-					31
05	2728	X	1278	-0-	-1450 B	-0-	58	1	1217	2	Y	3					34
							3	9									
06	2610	X	1825	-0-	-785 B	-0-	86	1	1739	2	Y	-0-					34
07	1798	X	601	-0-	-1197 B	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					34

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1236	-0-	-243 B	-0-	56	1	1180	2	N	-0-	15	1			12
03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	61	1	1295	2	N	22					34
							24	9									
04	1140	N	1043	-0-	-97 B	-0-	47	1	996	2	N	-0-					34
05	1333	N	865	-0-	-468 B	-0-	37	1	773	2	N	50					84
							55	9									
06	1350	N	1206	-0-	-144 B	-0-	57	1	1149	2	N	-0-					84
*07	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	72	1	1444	2	N	36					120
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	55	1	1147	2	Y	20	31	1			21
							22	9									
03	1395	N	1338	-0-	-57 B	-0-	60	1	1269	2	Y	8					29
							9	9									
04	1380	N	1236	-0-	-144 B	-0-	56	1	1171	2	Y	8	21	1			16
							9	9									
05	1302	N	1045	-0-	-257 B	-0-	45	1	959	2	Y	37	29	1			24
							41	9									
06	1290	N	1036	-0-	-254 B	-0-	48	1	967	2	Y	19					43
							21	9									
07	1271	N	1075	-0-	-196 B	-0-	51	1	1017	2	Y	6	21	1			28
							7	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
02	1653	N	1610	-0-	-43 B	-0-	73	1	1523	2	Y	13					32
							14	9									
03	2015	N	1668	-0-	-347 B	-0-	75	1	1585	2	Y	7					39
							8	9									
04	1830	N	1477	-0-	-353 B	-0-	67	1	1401	2	Y	8					47
							9	9									
05	1736	N	1688	-0-	-48 B	-0-	76	1	1604	2	Y	7					54
							8	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	77	1	1560	2	Y	5					59
							6	9									
07	1519	N	1477	-0-	-42 B	-0-	70	1	1399	2	Y	7					66
							8	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7

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
02	1160	N	1015	-0-	-145 B	-0-	46	1	967	2	Y	2					59
							2	9									
03	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	54	1	1140	2	Y	7					66
							8	9									
04	1260	N	1111	-0-	-149 B	-0-	50	1	1057	2	Y	4					70
							4	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	50	1	1064	2	Y	9					79
							10	9									
06	1170	N	1050	-0-	-120 B	-0-	50	1	998	2	Y	2					81
							2	9									
07	1147	N	874	-0-	-273 B	-0-	42	1	832	2	Y	-0-					81

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	667	N	-0-	-0-	-667 B	-0-					Y	-0-					57
03	713	N	15	-0-	-698 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					57
04	390	N	233	-0-	-157 B	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					57
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	18	1	372	2	Y	2					59
							2	9									
*07	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	36	1	723	2	Y	1					60
							1	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
02	1943	N	1860	-0-	-83 B	-0-	85	1	1772	2	Y	3					37
							3	9									
03	2201	N	2053	-0-	-148 B	-0-	92	1	1961	2	Y	-0-					37
04	2040	N	1957	-0-	-83 B	-0-	89	1	1862	2	Y	5					42
							6	9									
05	1984	N	1982	-0-	-2 B	-0-	86	1	1827	2	Y	63					105
							69	9									
06	1980	N	1915	-0-	-65 B	-0-	87	1	1758	2	Y	64					169
							70	9									
07	2015	N	1850	-0-	-165 B	-0-	87	1	1731	2	Y	29	168	1			30
							32	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
02	1276	N	1199	-0-	-77 B	-0-	54	1	1134	2	Y	10					90
							11	9									
03	1395	N	1238	-0-	-157 B	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-					90
04	1320	N	1126	-0-	-194 B	-0-	51	1	1065	2	Y	9					99
							10	9									
05	1271	N	1042	-0-	-229 B	-0-	47	1	983	2	Y	11	81	1			29
							12	9									
06	1200	N	859	-0-	-341 B	-0-	40	1	816	2	Y	3					32
							3	9									
07	1178	N	964	-0-	-214 B	-0-	46	1	914	2	Y	4					36
							4	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
02	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	26	1	541	2	Y	-0-					56
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					56
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					56
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	30	1	627	2	Y	14					70
							15	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					70
07	434	N	66	-0-	-368 B	-0-	3	1	62	2	Y	1					71
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1409	-0-	-157 B	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					30
03	1736	N	1624	-0-	-112 B	-0-	73	1	1544	2	Y	6					36
							7	9									
04	1650	N	1546	-0-	-104 B	-0-	69	1	1447	2	Y	27	40	1			23
							30	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	77	1	1625	2	Y	19					42
							21	9									
06	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	75	1	1509	2	Y	19	17	1			44
							21	9									
07	1612	N	1551	-0-	-61 B	-0-	74	1	1477	2	Y	-0-					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1976	-0-	-199 B	-0-	90	1	1885	2	Y	1			32
							1	9							
03	2418	X	1383	-0-	-1035 B	-0-	62	1	1321	2	Y	-0-			32
04	2340	X	1709	-0-	-631 B	-0-	78	1	1631	2	Y	-0-			32
05	2418	X	2143	-0-	-275 B	-0-	97	1	2043	2	Y	3			35
							3	9							
06	2190	X	2141	-0-	-49 B	-0-	101	1	2040	2	Y	-0-			35
07	2108	X	1974	-0-	-134 B	-0-	94	1	1878	2	Y	2			37
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1472	-0-	-384 B	-0-	67	1	1405	2	N	-0-			95
03	2108	N	2016	-0-	-92 B	-0-	91	1	1923	2	N	2			97
							2	9							
04	1950	N	328	-0-	-1622 B	-0-	15	1	311	2	N	2			99
							2	9							
05	1581	N	373	-0-	-1208 B	-0-	15	1	324	2	N	31			130
							34	9							
06	1950	N	260	-0-	-1690 B	-0-	12	1	246	2	N	2			132
							2	9							
*07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	17	1	346	2	N	-0-			132

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1207	-0-	-765 B	-0-	55	1	1151	2	Y	1			27
							1	9							
03	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	90	1	1917	2	Y	-0-			27
04	1980	N	1834	-0-	-146 B	-0-	83	1	1751	2	Y	-0-			27
05	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	84	1	1781	2	Y	31			58
							34	9							
06	1950	N	1820	-0-	-130 B	-0-	86	1	1734	2	Y	-0-			58
07	1891	N	1757	-0-	-134 B	-0-	84	1	1671	2	Y	2			60
							2	9							

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	723	-0-	-1365 B	-0-	33	1	689	2	Y	1			32
							1	9							
03	2263	N	625	-0-	-1638 B	-0-	28	1	597	2	Y	-0-			32
04	1800	N	522	-0-	-1278 B	-0-	24	1	498	2	Y	-0-			32
05	775	N	426	-0-	-349 B	-0-	19	1	407	2	Y	-0-			32
06	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	59	1	1188	2	Y	-0-			32
*07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	40	1	798	2	Y	1			33
							1	9							

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1723	-0-	-133 B	-0-	78	1	1641	2	Y	4			17
							4	9							
03	2015	N	1843	-0-	-172 B	-0-	83	1	1760	2	Y	-0-			17
04	1920	N	1738	-0-	-182 B	-0-	79	1	1659	2	Y	-0-			17
05	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	84	1	1765	2	Y	60			77
							66	9							
06	1770	N	1760	-0-	-10 B	-0-	83	1	1673	2	Y	4			81
							4	9							
*07	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	86	1	1719	2	Y	16			97
							18	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1160	-0-		-87	B	-0-	52	1	1097	2	Y	10				55
									11	9								
03	1239	N	1239	-0-		-0-	B	-0-	56	1	1181	2	Y	2				57
									2	9								
04	1140	N	1109	-0-		-31	B	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-				57
05	1240	N	1162	-0-		-78	B	-0-	52	1	1107	2	Y	3				60
									3	9								
06	1200	N	1098	-0-		-102	B	-0-	52	1	1046	2	Y	-0-				60
*07	1165	N	1165	-0-		-0-	B	-0-	55	1	1109	2	Y	1				61
									1	9								

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1653	N	1544	-0-		-109	B	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-				96
03	1829	N	1486	-0-		-343	B	-0-	67	1	1418	2	Y	1				97
									1	9								
04	1740	N	1475	-0-		-265	B	-0-	66	1	1389	2	Y	18				115
									20	9								
05	1643	N	1532	-0-		-111	B	-0-	68	1	1444	2	Y	18				133
									20	9								
06	1440	N	1376	-0-		-64	B	-0-	65	1	1308	2	Y	3	89	1		47
									3	9								
07	1519	N	1442	-0-		-77	B	-0-	68	1	1354	2	Y	18				65
									20	9								

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1513	-0-		-169	B	-0-	69	1	1444	2	Y	-0-				14
03	1829	N	1675	-0-		-154	B	-0-	75	1	1594	2	Y	5				19
									6	9								
04	1680	N	1549	-0-		-131	B	-0-	70	1	1473	2	Y	5				24
									6	9								
05	1673	N	1673	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1562	2	Y	34				58
									37	9								
06	1702	N	1702	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1616	2	Y	5				63
									6	9								
07	1612	N	1265	-0-		-347	B	-0-	60	1	1202	2	Y	3				66
									3	9								

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2330	-0-		-744	B	-0-	106	1	2224	2	Y	-0-				1
03	3162	X	2320	-0-		-842	B	-0-	104	1	2213	2	Y	3				4
									3	9								
04	2970	X	2514	-0-		-456	B	-0-	114	1	2400	2	Y	-0-				4
05	2759	X	-0-	-0-		-2759	B	-0-					Y	-0-				4
06	2580	X	2504	-0-		-76	B	-0-	118	1	2373	2	Y	12				16
									13	9								
07	2604	X	2232	-0-		-372	B	-0-	106	1	2118	2	Y	7	17	1		6
									8	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	3016	X	2553	-0-	-463 B	-0-	116	1	2437	2	Y	-0-					11
03	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	162	1	3431	2	Y	9					20
							10	9									
04	3120	X	1720	-0-	-1400 B	-0-	78	1	1642	2	Y	-0-					20
05	3224	X	2589	-0-	-635 B	-0-	113	1	2378	2	Y	89					109
							98	9									
06	3330	X	2401	-0-	-929 B	-0-	112	1	2266	2	Y	21					130
							23	9									
07	3441	X	2591	-0-	-850 B	-0-	123	1	2460	2	Y	7	97	1			40
							8	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	771	-0-	-128 B	-0-	35	1	727	2	N	8					180
							9	9									
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	38	1	795	2	N	4					184
							4	9									
04	1020	N	744	-0-	-276 B	-0-	34	1	707	2	N	3					187
							3	9									
05	837	N	774	-0-	-63 B	-0-	34	1	709	2	N	28					215
							31	9									
06	810	N	771	-0-	-39 B	-0-	36	1	733	2	N	2					217
							2	9									
*07	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	38	1	762	2	N	-0-	177	1			40

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
02	1276	N	1168	-0-	-108 B	-0-	53	1	1115	2	Y	-0-					29
03	1364	N	1257	-0-	-107 B	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-	26	1			3
04	1350	N	1210	-0-	-140 B	-0-	55	1	1148	2	Y	6					9
							7	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	58	1	1215	2	Y	32					41
							35	9									
06	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	58	1	1166	2	Y	21					62
							23	9									
*07	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	58	1	1159	2	Y	22					84
							24	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
02	1479	N	1353	-0-	-126 B	-0-	61	1	1275	2	Y	15					166
							17	9									
03	1519	N	1491	-0-	-28 B	-0-	66	1	1394	2	Y	28					194
							31	9									
04	1530	N	1343	-0-	-187 B	-0-	60	1	1257	2	Y	24	160	1			58
							26	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	64	1	1342	2	Y	25					83
							28	9									
06	1440	N	1355	-0-	-85 B	-0-	64	1	1284	2	Y	6					89
							7	9									
07	1395	N	1347	-0-	-48 B	-0-	64	1	1275	2	Y	7					96
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	805	-0-	-732 B	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1407	-0-	-63 B	-0-	64	1	1341	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					1
06	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1821	-0-	-731 B	-0-	83	1	1735	2	Y	3					12
							3	9									
03	2821	X	2713	-0-	-108 B	-0-	122	1	2591	2	Y	-0-					12
04	2730	X	2476	-0-	-254 B	-0-	112	1	2364	2	Y	-0-					12
05	2821	X	2320	-0-	-501 B	-0-	105	1	2214	2	Y	1					13
							1	9									
06	2670	X	1810	-0-	-860 B	-0-	86	1	1724	2	Y	-0-					13
07	2728	X	2336	-0-	-392 B	-0-	111	1	2221	2	Y	4					17
							4	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1934	-0-	-212 B	-0-	88	1	1846	2	Y	-0-					8
03	2232	N	2166	-0-	-66 B	-0-	98	1	2068	2	Y	-0-					8
04	2100	N	2008	-0-	-92 B	-0-	91	1	1915	2	Y	2					10
							2	9									
05	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	100	1	2108	2	Y	58	57	1			11
							64	9									
06	2100	N	2069	-0-	-31 B	-0-	97	1	1961	2	Y	10					21
							11	9									
07	2077	N	2030	-0-	-47 B	-0-	96	1	1922	2	Y	11					32
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1076	-0-	-2172 B	-0-	49	1	1027	2	Y	-0-					16
03	3224	X	1403	-0-	-1821 B	-0-	61	1	1286	2	Y	51	49	1			18
							56	9									
04	3120	X	1704	-0-	-1416 B	-0-	77	1	1624	2	Y	3					21
							3	9									
05	2325	X	2249	-0-	-76 B	-0-	99	1	2097	2	Y	48					69
							53	9									
06	1947	X	1947	-0-	-0- B	-0-	90	1	1806	2	Y	46					115
							51	9									
*07	1950	X	1950	-0-	-0- B	-0-	93	1	1853	2	Y	4					119
							4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1111	-0-	-310 B	-0-	51	1	1060	2	Y	-0-					19
03	1519	N	1416	-0-	-103 B	-0-	61	1	1298	2	Y	52	52	1			19
							57	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	64	1	1344	2	Y	2					21
							2	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	59	1	1252	2	Y	28					49
							31	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	67	1	1351	2	Y	34					83
							37	9									
07	1457	N	1285	-0-	-172 B	-0-	61	1	1220	2	Y	4					87
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1150	-0-	-242 B	-0-	52	1	1098	2	Y	-0-					57
03	1519	N	1382	-0-	-137 B	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-					57
04	1350	N	1045	-0-	-305 B	-0-	47	1	998	2	Y	-0-					57
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	68	1	1445	2	Y	26					83
							29	9									
06	1350	N	1053	-0-	-297 B	-0-	49	1	982	2	Y	20					103
							22	9									
*07	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	65	1	1298	2	Y	-0-					103

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
02	899	X	831	-0-	-68 B	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					32
03	961	X	684	-0-	-277 B	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					32
04	930	X	768	-0-	-162 B	-0-	35	1	733	2	Y	-0-					32
05	899	X	801	-0-	-98 B	-0-	34	1	728	2	Y	35					67
							39	9									
06	870	X	758	-0-	-112 B	-0-	36	1	720	2	Y	2					69
							2	9									
*07	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	44	1	880	2	Y	1					70
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1790	-0-	-240 B	-0-	82	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1871	-0-	-175 B	-0-	84	1	1786	2	Y	1					1
							1	9									
04	2070	N	1695	-0-	-375 B	-0-	77	1	1618	2	Y	-0-					1
05	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	88	1	1867	2	Y	1					2
							1	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	89	1	1803	2	Y	-0-					2
*07	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	91	1	1811	2	Y	1					3
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1137	-0-	-81 B	-0-	52	1	1085	2	N	-0-	7	1			160
03	1333	N	1142	-0-	-191 B	-0-	51	1	1089	2	N	2					162
							2	9									
04	1260	N	1095	-0-	-165 B	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					162
05	1209	N	1145	-0-	-64 B	-0-	50	1	1049	2	N	42					204
							46	9									
06	1110	N	1085	-0-	-25 B	-0-	51	1	1033	2	N	1					205
							1	9									
07	1147	N	889	-0-	-258 B	-0-	42	1	843	2	N	4					209
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1099	-0-	-3 B	-0-	50	1	1043	2	Y	5					72
							6	9									
03	1209	N	1119	-0-	-90 B	-0-	50	1	1059	2	Y	9					81
							10	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	48	1	1005	2	Y	5					86
							6	9									
05	1178	N	1165	-0-	-13 B	-0-	52	1	1089	2	Y	22					108
							24	9									
06	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	50	1	1008	2	Y	5					113
							6	9									
07	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	51	1	1026	2	Y	3					116
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1073	N	990	-0-	-83 B	-0-	45	1	943	2	Y	2					19
							2	9									
03	1147	N	1071	-0-	-76 B	-0-	48	1	1021	2	Y	2					21
							2	9									
04	1110	N	992	-0-	-118 B	-0-	45	1	945	2	Y	2					23
							2	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	47	1	983	2	Y	23					46
							25	9									
06	1050	N	993	-0-	-57 B	-0-	47	1	942	2	Y	4					50
							4	9									
07	1023	N	898	-0-	-125 B	-0-	43	1	852	2	Y	3					53
							3	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1883	-0-	-2 B	-0-	86	1	1796	2	Y	1					7
							1	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	94	1	1984	2	Y	3					10
							3	9									
04	6119	X	6119	-0-	-0- B	-0-	278	1	5841	2	Y	-0-					10
05	2015	N	1890	-0-	-125 B	-0-	84	1	1780	2	Y	24					34
							26	9									
06	2010	N	1754	-0-	-256 B	-0-	83	1	1668	2	Y	3					37
							3	9									
07	2201	X	1779	-0-	-422 B	-0-	85	1	1692	2	Y	2					39
							2	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
02	1508	N	1185	-0-	-323 B	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					10
03	1860	N	631	-0-	-1229 B	-0-	27	1	580	2	Y	22					32
							24	9									
04	1740	N	925	-0-	-815 B	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					32
05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	66	1	1387	2	Y	15					47
							17	9									
06	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	47	1	941	2	Y	2					49
							2	9									
07	961	N	639	-0-	-322 B	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					49

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
02	986	N	842	-0-	-144 B	-0-	38	1	798	2	Y	5					59
							6	9									
03	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	40	1	856	2	Y	-0-					59
04	960	N	576	-0-	-384 B	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					59
05	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	43	1	917	2	Y	40					99
							44	9									
06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	41	1	836	2	Y	5					104
							6	9									
*07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	39	1	788	2	Y	14					118
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1189	N	1102	-0-	-87 B	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					27
03	1302	N	1168	-0-	-134 B	-0-	53	1	1115	2	Y	-0-					27
04	1230	N	997	-0-	-233 B	-0-	45	1	949	2	Y	3					30
							3	9									
05	1178	N	1099	-0-	-79 B	-0-	49	1	1037	2	Y	12					42
							13	9									
06	1140	N	986	-0-	-154 B	-0-	46	1	936	2	Y	4					46
							4	9									
07	1023	N	900	-0-	-123 B	-0-	43	1	853	2	Y	4					50
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	896	-0-	-90 B	-0-	41	1	853	2	Y	2					13
							2	9									
03	1054	N	985	-0-	-69 B	-0-	44	1	940	2	Y	1					14
							1	9									
04	990	N	876	-0-	-114 B	-0-	39	1	830	2	Y	6					20
							7	9									
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	43	1	907	2	Y	31					51
							34	9									
06	960	N	950	-0-	-10 B	-0-	45	1	899	2	Y	5					56
							6	9									
*07	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	45	1	892	2	Y	4					60
							4	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
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					13
03	1116	N	691	-0-	-425 B	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					13
04	750	N	581	-0-	-169 B	-0-	26	1	552	2	Y	3					16
							3	9									
05	713	N	598	-0-	-115 B	-0-	26	1	553	2	Y	17					33
							19	9									
06	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	46	1	926	2	Y	4					37
							4	9									
07	589	N	446	-0-	-143 B	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					37

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
02	2378	N	894	-0-	-1484 B	-0-	41	1	853	2	Y	-0-	86	7			11
03	2666	N	493	-0-	-2173 B	-0-	22	1	458	2	Y	12					23
							13	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	112	1	2359	2	Y	-0-					23
05	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	112	1	2359	2	Y	18					41
							20	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	50	1	1008	2	Y	2					43
							2	9									
07	2542	N	613	-0-	-1929 B	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	41	1	849	2	Y	1					7
							1	9									
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					7
04	1020	N	796	-0-	-224 B	-0-	36	1	760	2	Y	-0-					7
05	961	N	781	-0-	-180 B	-0-	35	1	737	2	Y	8					15
							9	9									
06	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	41	1	820	2	Y	-0-					15
*07	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	42	1	840	2	Y	3					18
							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
02	1537	N	1277	-0-	-260 B	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					23
03	1643	N	847	-0-	-796 B	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					23
04	1560	N	1366	-0-	-194 B	-0-	62	1	1304	2	Y	-0-					23
05	1364	N	1159	-0-	-205 B	-0-	52	1	1103	2	Y	4					27
							4	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-					27
07	1426	N	1382	-0-	-44 B	-0-	66	1	1315	2	Y	1					28
							1	9									

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
02	1305	N	1236	-0-	-69 B	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-					79
03	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	66	1	1402	2	Y	1					80
							1	9									
04	1440	N	1398	-0-	-42 B	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-	70	1			10
05	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	66	1	1394	2	Y	24					34
							26	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	75	1	1511	2	Y	-0-					34
*07	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	97	1	1935	2	Y	-0-					34

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
02	2639	X	2100	-0-	-539 B	-0-	96	1	2004	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2315	-0-	-506 B	-0-	103	1	2194	2	Y	16					20
							18	9									
04	2520	X	2234	-0-	-286 B	-0-	101	1	2133	2	Y	-0-					20
05	2511	X	1921	-0-	-590 B	-0-	87	1	1833	2	Y	1					21
							1	9									
06	2340	X	1155	-0-	-1185 B	-0-	55	1	1100	2	Y	-0-					21
07	2325	X	1778	-0-	-547 B	-0-	85	1	1693	2	Y	-0-					21

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
02	899	X	478	-0-	-421 B	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	458	-0-	-441 B	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	375	-0-	-495 B	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	1083	X	1083	-0-	-0- B	-0-	49	1	1033	2	Y	1					1
							1	9									
06	870	X	730	-0-	-140 B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	658	X	658	-0-	-0- B	-0-	31	1	623	2	Y	4					4
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	98	1	2049	2	N	-0-					93
03	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	88	1	1858	2	N	-0-					93
04	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	61	1	1292	2	N	67					160
							74	9									
05	1705	N	1433	-0-	-272 B	-0-	64	1	1343	2	N	24					184
							26	9									
06	1650	N	1336	-0-	-314 B	-0-	63	1	1262	2	N	10					194
							11	9									
07	1488	N	1350	-0-	-138 B	-0-	64	1	1275	2	N	10					204
							11	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1171	-0-	-192 B	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-					4
03	1395	N	1302	-0-	-93 B	-0-	59	1	1241	2	Y	2					6
							2	9									
04	1320	N	1249	-0-	-71 B	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-					6
05	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	63	1	1341	2	Y	19					25
							21	9									
06	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	62	1	1258	2	Y	2					27
							2	9									
*07	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	62	1	1244	2	Y	2					29
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	1592	-0-	-931 B	-0-	73	1	1519	2	N	-0-					19
03	2697	X	2020	-0-	-677 B	-0-	91	1	1923	2	N	5					24
							6	9									
04	1950	X	1932	-0-	-18 B	-0-	88	1	1844	2	N	-0-					24
05	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	94	1	1981	2	N	56					80
							62	9									
06	1950	X	1634	-0-	-316 B	-0-	77	1	1553	2	N	4					84
							4	9									
07	1984	N	1856	-0-	-128 B	-0-	88	1	1767	2	N	1					85
							1	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. (I) GAS 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	2755	X	2334	-0-	-421 B	-0-	106	1	2228	2	Y	-0-					7
03	2914	X	2634	-0-	-280 B	-0-	119	1	2515	2	Y	-0-					7
04	2820	X	2485	-0-	-335 B	-0-	113	1	2370	2	Y	2					9
							2	9									
05	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	122	1	2586	2	Y	60	58	1			11
							66	9									
06	2550	X	2399	-0-	-151 B	-0-	113	1	2275	2	Y	10					21
							11	9									
07	2635	X	2553	-0-	-82 B	-0-	121	1	2420	2	Y	11					32
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1885	N	1874	-0-	-11 B	-0-	85	1	1789	2	Y	-0-					17
03	2232	N	1917	-0-	-315 B	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-					17
04	1920	N	1896	-0-	-24 B	-0-	86	1	1810	2	Y	-0-					17
05	2015	N	1908	-0-	-107 B	-0-	86	1	1814	2	Y	7					24
							8	9									
06	1860	N	1419	-0-	-441 B	-0-	67	1	1351	2	Y	1					25
							1	9									
07	1953	N	1681	-0-	-272 B	-0-	80	1	1598	2	Y	3					28
							3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	53	1	1104	2	Y	17					35
							19	9									
03	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					35
04	1290	N	1215	-0-	-75 B	-0-	55	1	1150	2	Y	9					44
							10	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	57	1	1210	2	Y	42	51	1			35
							46	9									
06	1260	N	1211	-0-	-49 B	-0-	57	1	1150	2	Y	4					39
							4	9									
07	1271	N	1198	-0-	-73 B	-0-	57	1	1139	2	Y	2					41
							2	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
02	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	74	1	1555	2	Y	-0-					16
03	1798	N	1647	-0-	-151 B	-0-	73	1	1540	2	Y	31					47
							34	9									
04	1800	N	1562	-0-	-238 B	-0-	70	1	1482	2	Y	9	43	1			13
							10	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	85	1	1796	2	Y	12					25
							13	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	77	1	1543	2	Y	10					35
							11	9									
*07	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	105	1	2093	2	Y	25					60
							28	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
02	812	N	748	-0-	-64 B	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					9
03	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					9
04	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					9
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	37	1	771	2	Y	72					81
							79	9									
06	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	37	1	736	2	Y	4					85
							4	9									
07	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	36	1	724	2	Y	1					86
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	1047	-0-	-258 B	-0-		47	1	989	2	Y	10	14	1			8
								11	9									
03	1395	X	1130	-0-	-265 B	-0-		50	1	1067	2	Y	12					20
								13	9									
04	1770	X	856	-0-	-914 B	-0-		39	1	817	2	Y	-0-					20
05	1829	X	970	-0-	-859 B	-0-		43	1	917	2	Y	9	19	1			10
								10	9									
06	1770	X	1081	-0-	-689 B	-0-		51	1	1024	2	Y	5					15
								6	9									
07	1116	X	995	-0-	-121 B	-0-		47	1	944	2	Y	4	14	1			5
								4	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2133	-0-	-100 B	-0-		97	1	2036	2	Y	-0-					11
03	2418	N	2312	-0-	-106 B	-0-		104	1	2208	2	Y	-0-					11
04	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-		104	1	2197	2	Y	-0-					11
05	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-		111	1	2340	2	Y	8					19
								9	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-		108	1	2170	2	Y	1					20
								1	9									
07	2387	N	2161	-0-	-226 B	-0-		103	1	2057	2	Y	1					21
								1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1610	-0-	-420 B	-0-		73	1	1533	2	Y	4					44
								4	9									
03	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-		102	1	2157	2	Y	27					71
								30	9									
04	2100	N	1921	-0-	-179 B	-0-		87	1	1831	2	Y	3	57	1			17
								3	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-		90	1	1899	2	Y	57					74
								63	9									
06	2220	N	1183	-0-	-1037 B	-0-		56	1	1123	2	Y	4					78
								4	9									
07	1984	N	1676	-0-	-308 B	-0-		79	1	1582	2	Y	14	55	1			37
								15	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1737	-0-	-206 B	-0-		79	1	1658	2	Y	-0-					19
03	2077	N	1742	-0-	-335 B	-0-		78	1	1664	2	Y	-0-					19
04	1920	N	1386	-0-	-534 B	-0-		63	1	1323	2	Y	-0-					19
05	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-		82	1	1741	2	Y	7					26
								8	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-		82	1	1661	2	Y	-0-					26
*07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-		89	1	1775	2	Y	2					28
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1069	-0-	-207 B	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					25
03	1333	N	1234	-0-	-99 B	-0-	55	1	1172	2	Y	6					31
							7	9									
04	1290	N	1055	-0-	-235 B	-0-	47	1	982	2	Y	24	35	1			20
							26	9									
05	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	47	1	998	2	Y	15					35
							17	9									
06	1200	N	1015	-0-	-185 B	-0-	47	1	949	2	Y	17	15	1			37
							19	9									
07	1085	N	1006	-0-	-79 B	-0-	47	1	947	2	Y	11					48
							12	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1664	-0-	-134 B	-0-	76	1	1584	2	Y	4					57
							4	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	79	1	1679	2	Y	129					186
							142	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	77	1	1611	2	Y	6					192
							7	9									
05	1767	N	1746	-0-	-21 B	-0-	78	1	1657	2	Y	10					202
							11	9									
06	1830	N	1763	-0-	-67 B	-0-	83	1	1673	2	Y	6	125	1			83
							7	9									
07	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	83	1	1656	2	Y	1					84
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1413	-0-	-66 B	-0-	64	1	1338	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
03	1922	N	1704	-0-	-218 B	-0-	77	1	1627	2	Y	-0-					8
04	1890	N	1492	-0-	-398 B	-0-	68	1	1424	2	Y	-0-					8
05	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	84	1	1772	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	82	1	1657	2	Y	6					13
							7	9									
*07	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	82	1	1645	2	Y	4	13	1			4
							4	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. (I) GAS 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	3248	X	2831	-0-	-417 B	-0-	129	1	2702	2	Y	-0-					42
03	3379	X	3141	-0-	-238 B	-0-	139	1	2956	2	Y	42	72	1			12
							46	9									
04	3360	X	2935	-0-	-425 B	-0-	133	1	2793	2	Y	8					20
							9	9									
05	3472	X	3021	-0-	-451 B	-0-	136	1	2867	2	Y	16					36
							18	9									
06	3360	X	2875	-0-	-485 B	-0-	136	1	2732	2	Y	6					42
							7	9									
07	3131	X	2888	-0-	-243 B	-0-	137	1	2750	2	Y	1					43
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2277	-0-	-159 B	-0-	104	1	2173	2	Y	-0-					30
03	2821	N	2479	-0-	-342 B	-0-	110	1	2338	2	Y	28					58
							31	9									
04	2610	N	2275	-0-	-335 B	-0-	103	1	2170	2	Y	2					60
							2	9									
05	2449	N	2427	-0-	-22 B	-0-	109	1	2294	2	Y	22					82
							24	9									
06	2400	N	1582	-0-	-818 B	-0-	74	1	1498	2	Y	9					91
							10	9									
07	2356	N	1589	-0-	-767 B	-0-	76	1	1513	2	Y	-0-					91

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1429	-0-	-137 B	-0-	64	1	1341	2	Y	22					45
							24	9									
03	1643	N	1508	-0-	-135 B	-0-	68	1	1440	2	Y	-0-					45
04	1560	N	1339	-0-	-221 B	-0-	60	1	1266	2	Y	12					57
							13	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	69	1	1458	2	Y	59	69	1			47
							65	9									
06	1470	N	1446	-0-	-24 B	-0-	68	1	1372	2	Y	5					52
							6	9									
07	1395	N	1322	-0-	-73 B	-0-	63	1	1257	2	Y	2					54
							2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1269	-0-	-703 B	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					69
03	2108	N	1960	-0-	-148 B	-0-	88	1	1872	2	Y	-0-					69
04	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	91	1	1914	2	Y	-0-					69
05	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	87	1	1845	2	Y	13					82
							14	9									
06	1890	N	1132	-0-	-758 B	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-					82
07	2077	N	1242	-0-	-835 B	-0-	59	1	1179	2	Y	4					86
							4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1757	-0-	-41 B	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-					24
03	2139	N	2011	-0-	-128 B	-0-	88	1	1875	2	Y	44					68
							48	9									
04	1980	N	1910	-0-	-70 B	-0-	86	1	1810	2	Y	13	62	1			19
							14	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	90	1	1902	2	Y	15					34
							17	9									
06	1950	N	1945	-0-	-5 B	-0-	91	1	1840	2	Y	13					47
							14	9									
*07	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	97	1	1950	2	Y	23					70
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1274	-0-	-234 B	-0-	58	1	1216	2	Y	-0-					4
03	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	85	1	1807	2	Y	23					27
							25	9									
04	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-					27
05	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	84	1	1769	2	Y	3					30
							3	9									
06	1860	N	558	-0-	-1302 B	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					30
07	1953	N	1261	-0-	-692 B	-0-	60	1	1201	2	Y	-0-					30

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1760	-0-	-154 B	-0-	80	1	1679	2	Y	1					27
							1	9									
03	2201	N	1897	-0-	-304 B	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-					27
04	1860	N	1854	-0-	-6 B	-0-	84	1	1770	2	Y	-0-					27
05	1891	N	1335	-0-	-556 B	-0-	60	1	1267	2	Y	7					34
							8	9									
06	1830	N	1455	-0-	-375 B	-0-	69	1	1386	2	Y	-0-					34
07	1922	N	1674	-0-	-248 B	-0-	80	1	1592	2	Y	2					36
							2	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	838	-0-	-177 B	-0-	37	1	772	2	Y	26					33
							29	9									
03	1085	N	1003	-0-	-82 B	-0-	45	1	954	2	Y	4					37
							4	9									
04	1020	N	930	-0-	-90 B	-0-	42	1	886	2	Y	2					39
							2	9									
05	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	41	1	867	2	Y	14	40	1			13
							15	9									
06	960	N	883	-0-	-77 B	-0-	42	1	837	2	Y	4					17
							4	9									
07	961	N	848	-0-	-113 B	-0-	40	1	800	2	Y	7					24
							8	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1088	-0-	-72 B	-0-	49	1	1032	2	Y	6					25
							7	9									
03	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	56	1	1190	2	Y	2					27
							2	9									
04	1200	N	1158	-0-	-42 B	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-					27
05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	54	1	1135	2	Y	18					45
							20	9									
06	1200	N	1142	-0-	-58 B	-0-	53	1	1071	2	Y	16					61
							18	9									
07	1209	N	1146	-0-	-63 B	-0-	54	1	1086	2	Y	5					66
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51					75
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					82
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1160	-0-	-58 B	-0-	53	1	1101	2	Y	5					23
							6	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85 B	-0-	56	1	1189	2	Y	3					26
							3	9									
04	1260	N	1123	-0-	-137 B	-0-	51	1	1072	2	Y	-0-					26
05	1240	N	1132	-0-	-108 B	-0-	50	1	1064	2	Y	16					42
							18	9									
06	1200	N	1114	-0-	-86 B	-0-	52	1	1043	2	Y	17					59
							19	9									
07	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	54	1	1070	2	Y	4					63
							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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1633	-0-	-629 B	-0-	74	1	1559	2	Y	-0-					5
03	2418	X	2164	-0-	-254 B	-0-	97	1	2048	2	Y	17					22
							19	9									
04	2220	X	1605	-0-	-615 B	-0-	73	1	1532	2	Y	-0-					22
05	2294	X	1823	-0-	-471 B	-0-	82	1	1740	2	Y	1					23
							1	9									
06	2153	X	2153	-0-	-0- B	-0-	102	1	2050	2	Y	1					24
							1	9									
*07	2349	X	2349	-0-	-0- B	-0-	112	1	2237	2	Y	-0-					24

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1507	-0-	-1 B	-0-	69	1	1438	2	Y	-0-					4
03	1488	N	1381	-0-	-107 B	-0-	62	1	1316	2	Y	3					7
							3	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	59	1	1239	2	Y	-0-					7
05	1612	N	1188	-0-	-424 B	-0-	53	1	1114	2	Y	19					26
							21	9									
06	1350	N	1079	-0-	-271 B	-0-	51	1	1026	2	Y	2					28
							2	9									
07	1333	N	1103	-0-	-230 B	-0-	52	1	1049	2	Y	2					30
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	984	-0-	-553 B	-0-	45	1	939	2	Y	-0-					17
03	1395	N	998	-0-	-397 B	-0-	45	1	949	2	Y	4					21
							4	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	61	1	1285	2	Y	26	30	1			17
							29	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	55	1	1155	2	Y	15					32
							17	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	60	1	1212	2	Y	17	14	1			35
							19	9									
07	1426	N	225	-0-	-1201 B	-0-	11	1	212	2	Y	2					37
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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. (I) GAS 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	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	37	1	768	2	Y	68					167
							75	9									
03	1023	N	897	-0-	-126 B	-0-	39	1	836	2	Y	20					187
							22	9									
04	840	N	795	-0-	-45 B	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					187
05	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	36	1	760	2	Y	4					191
							4	9									
06	960	N	733	-0-	-227 B	-0-	34	1	687	2	Y	11					202
							12	9									
07	837	N	720	-0-	-117 B	-0-	34	1	678	2	Y	7					209
							8	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. (I) GAS 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	1044	N	993	-0-	-51 B	-0-	45	1	947	2	Y	1					16
							1	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	70	1	1475	2	Y	57					73
							63	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	59	1	1246	2	Y	2					75
							2	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	75	1	1583	2	Y	5					80
							6	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	111	1	2235	2	Y	5	51	1			34
							6	9									
*07	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	210	1	4210	2	Y	19					53
							21	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. (I) GAS 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	1914	N	1485	-0-	-429 B	-0-	67	1	1410	2	Y	7					29
							8	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	87	1	1847	2	Y	1					30
							1	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	81	1	1714	2	Y	-0-					30
05	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	81	1	1704	2	Y	7					37
							8	9									
06	1860	N	1686	-0-	-174 B	-0-	79	1	1599	2	Y	7					44
							8	9									
07	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	85	1	1695	2	Y	4					48
							4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	104	1	2166	2	N	97					202
							107	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	89	1	1894	2	N	2	184	1			20
							2	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	77	1	1624	2	N	40					60
							44	9									
05	2077	N	1807	-0-	-270 B	-0-	81	1	1704	2	N	20					80
							22	9									
06	1920	N	1710	-0-	-210 B	-0-	81	1	1629	2	N	-0-					80
07	1798	N	1722	-0-	-76 B	-0-	82	1	1630	2	N	9					89
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	2349	X	2129	-0-	-220 B	-0-	97	1	2028	2	Y	4					46
							4	9									
03	2480	X	2114	-0-	-366 B	-0-	94	1	1992	2	Y	25					71
							28	9									
04	2370	X	2084	-0-	-286 B	-0-	94	1	1987	2	Y	3	57	1			17
							3	9									
05	2418	X	1862	-0-	-556 B	-0-	82	1	1724	2	Y	51					68
							56	9									
06	2340	X	2277	-0-	-63 B	-0-	107	1	2162	2	Y	7					75
							8	9									
07	2263	X	1803	-0-	-460 B	-0-	85	1	1700	2	Y	16	55	1			36
							18	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
02	1015	N	830	-0-	-185 B	-0-	38	1	791	2	Y	1					36
							1	9									
03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					36
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					36
05	899	N	524	-0-	-375 B	-0-	23	1	492	2	Y	8					44
							9	9									
06	930	N	548	-0-	-382 B	-0-	26	1	521	2	Y	1					45
							1	9									
07	961	N	879	-0-	-82 B	-0-	42	1	836	2	Y	1					46
							1	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
02	2320	N	2256	-0-	-64 B	-0-	103	1	2153	2	Y	-0-					5
03	2511	N	2401	-0-	-110 B	-0-	108	1	2289	2	Y	4					9
							4	9									
04	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	99	1	2079	2	Y	-0-					9
05	2418	N	2288	-0-	-130 B	-0-	101	1	2129	2	Y	53					62
							58	9									
06	2310	N	1122	-0-	-1188 B	-0-	53	1	1061	2	Y	7					69
							8	9									
07	2263	N	302	-0-	-1961 B	-0-	14	1	288	2	Y	-0-	49	1			20

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
02	1044	N	974	-0-	-70 B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					70
03	1116	N	1061	-0-	-55 B	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-					70
04	1110	N	1002	-0-	-108 B	-0-	45	1	955	2	Y	2					72
							2	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	48	1	1010	2	Y	41					113
							45	9									
06	1020	N	1007	-0-	-13 B	-0-	47	1	954	2	Y	5					118
							6	9									
07	1023	N	1005	-0-	-18 B	-0-	48	1	953	2	Y	4					122
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	3074	X	2322	-0-	-752 B	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					11
03	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	126	1	2664	2	Y	-0-					11
04	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	117	1	2469	2	Y	2					13
							2	9									
05	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	131	1	2757	2	Y	64	64	1			13
							70	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	133	1	2677	2	Y	11					24
							12	9									
07	2790	X	2615	-0-	-175 B	-0-	124	1	2479	2	Y	11					35
							12	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
02	1131	N	1040	-0-	-91 B	-0-	47	1	993	2	N	-0-					97
03	1240	N	1128	-0-	-112 B	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					97
04	1170	N	1045	-0-	-125 B	-0-	47	1	996	2	N	2					99
							2	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	51	1	1082	2	N	33					132
							36	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	52	1	1046	2	N	2					134
							2	9									
*07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	52	1	1035	2	N	1					135
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1999	-0-	-234 B	-0-	90	1	1884	2	Y	23					47
							25	9									
03	2356	N	1926	-0-	-430 B	-0-	86	1	1821	2	Y	17					64
							19	9									
04	2220	N	1635	-0-	-585 B	-0-	74	1	1561	2	Y	-0-					64
05	2139	N	1527	-0-	-612 B	-0-	68	1	1444	2	Y	14					78
							15	9									
06	1860	N	1290	-0-	-570 B	-0-	61	1	1225	2	Y	4					82
							4	9									
07	1705	N	1263	-0-	-442 B	-0-	60	1	1196	2	Y	6					88
							7	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
02	1073	N	814	-0-	-259 B	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					2
03	1271	N	912	-0-	-359 B	-0-	41	1	871	2	Y	-0-					2
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					2
05	868	N	340	-0-	-528 B	-0-	15	1	314	2	Y	10					12
							11	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	55	1	1110	2	Y	1					13
							1	9									
*07	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	57	1	1149	2	Y	5					18
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1885	N	1301	-0-	-584 B	-0-	59	1	1242	2	Y	-0-					4
03	2077	N	858	-0-	-1219 B	-0-	38	1	812	2	Y	7					11
							8	9									
04	1950	N	1514	-0-	-436 B	-0-	69	1	1445	2	Y	-0-					11
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	73	1	1539	2	Y	2					13
							2	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-					13
*07	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	88	1	1770	2	Y	-0-					13

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

02	1972	N	1708	-0-	-264 B	-0-	78	1	1630	2	Y	-0-					38
03	2015	N	1915	-0-	-100 B	-0-	86	1	1816	2	Y	12					50
							13	9									
04	2100	N	1922	-0-	-178 B	-0-	85	1	1778	2	Y	54	66	1			38
							59	9									
05	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	93	1	1972	2	Y	38					76
							42	9									
06	1860	N	1601	-0-	-259 B	-0-	74	1	1493	2	Y	31	30	1			77
							34	9									
07	1984	N	1959	-0-	-25 B	-0-	93	1	1860	2	Y	5					82
							6	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

02	1450	N	612	-0-	-838 B	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					62
03	1395	N	755	-0-	-640 B	-0-	34	1	721	2	Y	-0-					62
04	960	N	687	-0-	-273 B	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					62
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	31	1	654	2	Y	19					81
							21	9									
06	720	N	616	-0-	-104 B	-0-	29	1	586	2	Y	1					82
							1	9									
07	713	N	521	-0-	-192 B	-0-	25	1	492	2	Y	4					86
							4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

02	2262	X	1709	-0-	-553 B	-0-	76	1	1592	2	Y	37					44
							41	9									
03	2418	X	1815	-0-	-603 B	-0-	82	1	1732	2	Y	1					45
							1	9									
04	2340	X	1452	-0-	-888 B	-0-	66	1	1384	2	Y	2					47
							2	9									
05	2390	X	2390	-0-	-0- B	-0-	106	1	2236	2	Y	44					91
							48	9									
06	1830	X	1206	-0-	-624 B	-0-	57	1	1149	2	Y	-0-	61	1			30
*07	2340	X	2340	-0-	-0- B	-0-	111	1	2223	2	Y	5					35
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1410	-0-	-127 B	-0-	347	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110 B	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1569	-0-	-21 B	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	73	1	1544	2	Y	1					1
							1	9									
06	1590	N	1539	-0-	-51 B	-0-	73	1	1466	2	Y	-0-					1
07	1612	N	1568	-0-	-44 B	-0-	75	1	1490	2	Y	3					4
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	814	-0-	-607 B	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					43
03	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	77	1	1624	2	Y	5					48
							6	9									
04	1440	N	1382	-0-	-58 B	-0-	63	1	1317	2	Y	2					50
							2	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	64	1	1353	2	Y	36					86
							40	9									
06	1650	N	1355	-0-	-295 B	-0-	64	1	1281	2	Y	9					95
							10	9									
07	1426	N	1339	-0-	-87 B	-0-	63	1	1266	2	Y	9					104
							10	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					46
03	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	54	1	1142	2	N	4					50
							4	9									
04	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	51	1	1078	2	N	3					53
							3	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	61	1	1285	2	N	25					78
							28	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	60	1	1201	2	N	6					84
							7	9									
*07	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	64	1	1285	2	N	-0-					84

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1867	-0-	-250 B	-0-	85	1	1771	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	2387	N	2069	-0-	-318 B	-0-	93	1	1976	2	Y	-0-					8
04	2220	N	1869	-0-	-351 B	-0-	85	1	1784	2	Y	-0-					8
05	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	105	1	2218	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	105	1	2118	2	Y	6					13
							7	9									
07	1922	N	774	-0-	-1148 B	-0-	37	1	734	2	Y	3	11	1			5
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1757	-0-	-389 B	-0-	80	1	1666	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
03	2294	N	1974	-0-	-320 B	-0-	89	1	1885	2	Y	-0-					8
04	2070	N	1903	-0-	-167 B	-0-	86	1	1817	2	Y	-0-					8
05	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	93	1	1964	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
06	1920	N	1810	-0-	-110 B	-0-	85	1	1718	2	Y	6					12
							7	9									
07	1953	N	1941	-0-	-12 B	-0-	92	1	1846	2	Y	3	12	1			3
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1685	-0-	-490 B	-0-	76	1	1598	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
03	2263	N	1400	-0-	-863 B	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-					8
04	1950	N	256	-0-	-1694 B	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					8
05	1798	N	176	-0-	-1622 B	-0-	8	1	167	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
06	1350	N	1075	-0-	-275 B	-0-	51	1	1021	2	Y	3					6
							3	9									
*07	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	73	1	1451	2	Y	2	7	1			1
							2	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
02	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	45	1	951	2	Y	16					19
							18	9									
03	1333	N	1177	-0-	-156 B	-0-	53	1	1123	2	Y	1					20
							1	9									
04	1320	N	1041	-0-	-279 B	-0-	47	1	992	2	Y	2					22
							2	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	56	1	1182	2	Y	29					51
							32	9									
06	1140	N	684	-0-	-456 B	-0-	32	1	652	2	Y	-0-	34	1			17
*07	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	59	1	1183	2	Y	4					21
							4	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
02	2059	N	1730	-0-	-329 B	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					69
03	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-					69
04	1950	N	1809	-0-	-141 B	-0-	82	1	1727	2	Y	-0-					69
05	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	89	1	1884	2	Y	142					211
							156	9									
06	1830	N	1814	-0-	-16 B	-0-	85	1	1722	2	Y	6					217
							7	9									
*07	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	91	1	1821	2	Y	5					222
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	118	1	2459	2	Y	-0-					16
03	3100	X	2885	-0-	-215 B	-0-	130	1	2755	2	Y	-0-					16
04	3000	X	2759	-0-	-241 B	-0-	125	1	2634	2	Y	-0-					16
05	3100	X	2233	-0-	-867 B	-0-	101	1	2126	2	Y	5					21
							6	9									
06	3000	X	1076	-0-	-1924 B	-0-	51	1	1024	2	Y	1					22
							1	9									
07	2883	X	1894	-0-	-989 B	-0-	88	1	1765	2	Y	37					59
							41	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	66	1	1387	2	N	-0-	10	1			30
03	806	N	711	-0-	-95 B	-0-	30	1	629	2	N	47					77
							52	9									
04	960	N	600	-0-	-360 B	-0-	27	1	573	2	N	-0-					77
05	1085	N	380	-0-	-705 B	-0-	16	1	345	2	N	17					94
							19	9									
06	690	N	59	-0-	-631 B	-0-	3	1	56	2	N	-0-					94
07	620	N	67	-0-	-553 B	-0-	3	1	61	2	N	3					97
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	N	1071	-0-	-89 B	-0-	46	1	967	2	Y	53	71	1			31
							58	9									
03	1240	N	1130	-0-	-110 B	-0-	51	1	1078	2	Y	1					32
							1	9									
04	1140	N	1080	-0-	-60 B	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					32
05	1147	N	1007	-0-	-140 B	-0-	43	1	919	2	Y	41	57	1			16
							45	9									
06	1080	N	1070	-0-	-10 B	-0-	50	1	1005	2	Y	14					30
							15	9									
07	1116	N	969	-0-	-147 B	-0-	46	1	915	2	Y	7					37
							8	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	800	-0-	-99 B	-0-	36	1	761	2	Y	3					26
							3	9									
03	961	N	845	-0-	-116 B	-0-	38	1	805	2	Y	2					28
							2	9									
04	900	N	802	-0-	-98 B	-0-	36	1	763	2	Y	3					31
							3	9									
05	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	40	1	854	2	Y	32					63
							35	9									
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	40	1	806	2	Y	6					69
							7	9									
07	837	N	752	-0-	-85 B	-0-	36	1	712	2	Y	4					73
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	957	N	906	-0-	-51 B	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	993	-0-	-61 B	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	931	-0-	-89 B	-0-	42	1	887	2	Y	2					2
							2	9									
05	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	44	1	925	2	Y	11					13
							12	9									
06	960	N	925	-0-	-35 B	-0-	44	1	879	2	Y	2					15
							2	9									
07	961	N	847	-0-	-114 B	-0-	40	1	804	2	Y	3					18
							3	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1110	-0-	-253 B	-0-	51	1	1059	2	Y	-0-					52
03	1519	N	1186	-0-	-333 B	-0-	53	1	1133	2	Y	-0-					52
04	1440	N	1131	-0-	-309 B	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					52
05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	52	1	1104	2	Y	31					83
							34	9									
06	1140	N	567	-0-	-573 B	-0-	27	1	538	2	Y	2					85
							2	9									
07	1178	N	457	-0-	-721 B	-0-	22	1	433	2	Y	2					87
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	855	-0-	-711 B	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					48
03	1643	N	1517	-0-	-126 B	-0-	68	1	1449	2	Y	-0-					48
04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	83	1	1743	2	Y	54					102
							59	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	84	1	1764	2	Y	8					110
							9	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	86	1	1740	2	Y	32					142
							35	9									
07	1953	N	1302	-0-	-651 B	-0-	61	1	1226	2	Y	14					156
							15	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
02	1276	N	1134	-0-	-142 B	-0-	52	1	1082	2	Y	-0-					11
03	1333	N	1154	-0-	-179 B	-0-	52	1	1101	2	Y	1					12
							1	9									
04	1230	N	1210	-0-	-20 B	-0-	55	1	1155	2	Y	-0-					12
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	60	1	1272	2	Y	15					27
							17	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	63	1	1263	2	Y	3					30
							3	9									
*07	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	64	1	1290	2	Y	1					31
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	2262	N	1730	-0-	-532 B	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					61
03	2449	N	1849	-0-	-600 B	-0-	83	1	1753	2	Y	12					73
							13	9									
04	1440	N	1317	-0-	-123 B	-0-	60	1	1255	2	Y	2					75
							2	9									
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	91	1	1917	2	Y	43	93	1			25
							47	9									
06	1800	N	1641	-0-	-159 B	-0-	77	1	1557	2	Y	6					31
							7	9									
*07	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	80	1	1609	2	Y	7					38
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

02	1827	N	1533	-0-	-294 B	-0-	70	1	1455	2	Y	7					65
							8	9									
03	1922	N	1851	-0-	-71 B	-0-	83	1	1766	2	Y	2					67
							2	9									
04	1860	N	1683	-0-	-177 B	-0-	76	1	1605	2	Y	2	56	1			13
							2	9									
05	1643	N	1622	-0-	-21 B	-0-	73	1	1545	2	Y	4					17
							4	9									
06	1800	N	1467	-0-	-333 B	-0-	69	1	1397	2	Y	1					18
							1	9									
07	1736	N	1264	-0-	-472 B	-0-	60	1	1202	2	Y	2					20
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

02	1015	N	888	-0-	-127 B	-0-	40	1	846	2	Y	2					10
							2	9									
03	1085	N	1004	-0-	-81 B	-0-	45	1	959	2	Y	-0-					10
04	1020	N	958	-0-	-62 B	-0-	43	1	908	2	Y	6					16
							7	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	46	1	968	2	Y	30					46
							33	9									
06	960	N	924	-0-	-36 B	-0-	43	1	875	2	Y	5					51
							6	9									
07	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	46	1	915	2	Y	6					57
							7	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

02	1073	N	872	-0-	-201 B	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					5
03	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					5
04	870	N	738	-0-	-132 B	-0-	33	1	704	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	930	N	34	-0-	-896 B	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
06	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	1	1	1			2
07	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	86	-0-	-1074 B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					19
03	1178	N	256	-0-	-922 B	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					19
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	38	1	796	2	Y	-0-					19
05	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	44	1	934	2	Y	49					68
							54	9									
06	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	42	1	856	2	Y	7					75
							8	9									
07	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	40	1	810	2	Y	2					77
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1081	-0-	-79 B	-0-	49	1	1032	2	Y	-0-					28
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	49	1	1033	2	Y	10					38
							11	9									
04	1080	N	397	-0-	-683 B	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					38
05	1147	N	620	-0-	-527 B	-0-	27	1	574	2	Y	17					55
							19	9									
06	1050	N	232	-0-	-818 B	-0-	11	1	218	2	Y	3					58
							3	9									
07	403	N	130	-0-	-273 B	-0-	6	1	117	2	Y	6					64
							7	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
02	493	N	491	-0-	-2 B	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					28
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					28
04	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					28
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	33	1	690	2	Y	20					48
							22	9									
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	35	1	712	2	Y	8					56
							9	9									
07	899	N	815	-0-	-84 B	-0-	38	1	753	2	Y	22					78
							24	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
02	2030	N	1849	-0-	-181 B	-0-	84	1	1765	2	Y	-0-					58
03	2232	N	1952	-0-	-280 B	-0-	87	1	1853	2	Y	11					69
							12	9									
04	2130	N	1684	-0-	-446 B	-0-	76	1	1604	2	Y	4					73
							4	9									
05	1984	N	1812	-0-	-172 B	-0-	80	1	1693	2	Y	35	85	1			23
							39	9									
06	1890	N	1508	-0-	-382 B	-0-	71	1	1431	2	Y	5					28
							6	9									
07	1736	N	1226	-0-	-510 B	-0-	58	1	1159	2	Y	8					36
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1033	-0-		-69 B	-0-		47	1	978	2	Y	7					68
									8	9									
03	1209	N	1109	-0-		-100 B	-0-		50	1	1057	2	Y	2					70
									2	9									
04	1170	N	1033	-0-		-137 B	-0-		47	1	983	2	Y	3	59	1			14
									3	9									
05	1116	N	1072	-0-		-44 B	-0-		48	1	1020	2	Y	4					18
									4	9									
06	1080	N	981	-0-		-99 B	-0-		46	1	934	2	Y	1					19
									1	9									
07	1054	N	1024	-0-		-30 B	-0-		49	1	973	2	Y	2					21
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	864	-0-		-122 B	-0-		39	1	825	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1085	N	939	-0-		-146 B	-0-		42	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	748	-0-		-272 B	-0-		34	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-		-60 B	-0-		39	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-		-4 B	-0-		42	1	854	2	Y	-0-					-0-
*07	834	N	834	-0-		-0- B	-0-		40	1	794	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1856	-0-		-0- B	-0-		85	1	1771	2	Y	-0-					1
03	2077	N	2034	-0-		-43 B	-0-		92	1	1942	2	Y	-0-					1
04	2040	N	1958	-0-		-82 B	-0-		89	1	1869	2	Y	-0-					1
05	2184	N	2184	-0-		-0- B	-0-		97	1	2041	2	Y	42					43
									46	9									
06	1980	N	1949	-0-		-31 B	-0-		90	1	1820	2	Y	35					78
									39	9									
07	2015	N	1593	-0-		-422 B	-0-		76	1	1516	2	Y	1					79
									1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1268	-0-		-95 B	-0-		58	1	1210	2	Y	-0-	4	1			1
03	1488	N	1377	-0-		-111 B	-0-		62	1	1315	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1313	-0-		-97 B	-0-		59	1	1241	2	Y	12	3	1			10
									13	9									
05	1368	N	1368	-0-		-0- B	-0-		62	1	1305	2	Y	1	4	1			7
									1	9									
06	1320	N	1296	-0-		-24 B	-0-		61	1	1234	2	Y	1	3	1			5
									1	9									
07	1364	N	1220	-0-		-144 B	-0-		58	1	1161	2	Y	1	2	1			4
									1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1419	-0-		-408 B	-0-		65	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-		-0- B	-0-		80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1572	-0-		-18 B	-0-		71	1	1500	2	Y	1					1
									1	9									
05	1638	N	1638	-0-		-0- B	-0-		74	1	1562	2	Y	2					3
									2	9									
06	1710	N	1480	-0-		-230 B	-0-		70	1	1410	2	Y	-0-					3
07	1612	N	1483	-0-		-129 B	-0-		71	1	1411	2	Y	1					4
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	715	-0-	-735 B	-0-	33	1	682	2	N	-0-	26	7	32
03	992	N	312	-0-	-680 B	-0-	14	1	298	2	N	-0-			32
04	810	N	94	-0-	-716 B	-0-	4	1	90	2	N	-0-			32
05	775	N	451	-0-	-324 B	-0-	20	1	414	2	N	15			47
							17	9							
06	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	56	1	1121	2	N	5			52
							6	9							
*07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	38	1	760	2	N	-0-			52

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1334	-0-	-29 B	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-			22
03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	68	1	1446	2	Y	12			34
							13	9							
04	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-			34
05	1426	N	980	-0-	-446 B	-0-	43	1	914	2	Y	21			55
							23	9							
06	1470	N	1191	-0-	-279 B	-0-	56	1	1124	2	Y	10			65
							11	9							
*07	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	64	1	1287	2	Y	55			120
							61	9							

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	149	1	3128	2	Y	-0-			14
03	3894	X	3894	-0-	-0- B	-0-	175	1	3719	2	Y	-0-			14
04	3923	X	3923	-0-	-0- B	-0-	178	1	3745	2	Y	-0-			14
05	4440	X	4440	-0-	-0- B	-0-	200	1	4215	2	Y	23			37
							25	9							
06	3090	X	1630	-0-	-1460 B	-0-	77	1	1552	2	Y	1			38
							1	9							
07	3193	X	1548	-0-	-1645 B	-0-	73	1	1454	2	Y	19			57
							21	9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1002	-0-	-71 B	-0-	45	1	942	2	Y	14			47
							15	9							
03	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-			47
04	1110	N	1012	-0-	-98 B	-0-	46	1	966	2	Y	-0-			47
05	1085	N	1058	-0-	-27 B	-0-	47	1	993	2	Y	16			63
							18	9							
06	1050	N	912	-0-	-138 B	-0-	43	1	869	2	Y	-0-			63
07	1054	N	876	-0-	-178 B	-0-	41	1	818	2	Y	15			78
							17	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
02	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	96	1	2009	2	Y	-0-			22
03	2263	N	2150	-0-	-113 B	-0-	94	1	1993	2	Y	57			79
							63	9							
04	2190	N	1190	-0-	-1000 B	-0-	54	1	1134	2	Y	2			81
							2	9							
05	2263	N	1079	-0-	-1184 B	-0-	48	1	1005	2	Y	24			105
							26	9							
06	2070	N	1210	-0-	-860 B	-0-	56	1	1137	2	Y	15			120
							17	9							
07	1240	N	1024	-0-	-216 B	-0-	49	1	975	2	Y	-0-			120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1972	N	1735	-0-	-237	B	-0-	79	1	1645	2	Y	10	13	1			8
								11	9									
03	2356	N	1472	-0-	-884	B	-0-	66	1	1406	2	Y	-0-					8
04	1770	N	983	-0-	-787	B	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					8
05	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1833	2	Y	10	12	1			6
								11	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1809	2	Y	6					12
								7	9									
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1847	2	Y	3	12	1			3
								3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1653	N	1498	-0-	-155	B	-0-	66	1	1384	2	Y	44	60	1			36
								48	9									
03	1860	N	1657	-0-	-203	B	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					36
04	1680	N	1594	-0-	-86	B	-0-	72	1	1522	2	Y	-0-					36
05	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1639	2	Y	55	61	1			30
								61	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1576	2	Y	31					61
								34	9									
07	1643	N	1615	-0-	-28	B	-0-	76	1	1522	2	Y	15	59	1			17
								17	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	656	-0-	-417	B	-0-	30	1	626	2	N	-0-					49
03	1271	N	685	-0-	-586	B	-0-	31	1	654	2	N	-0-					49
04	960	N	602	-0-	-358	B	-0-	27	1	575	2	N	-0-					49
05	713	N	677	-0-	-36	B	-0-	27	1	565	2	N	77					126
								85	9									
06	660	N	601	-0-	-59	B	-0-	28	1	561	2	N	11					137
								12	9									
07	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	29	1	582	2	N	-0-					137

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1230	-0-	-249	B	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					17
03	1364	N	1124	-0-	-240	B	-0-	50	1	1057	2	Y	15					32
								17	9									
04	1380	N	981	-0-	-399	B	-0-	45	1	936	2	Y	-0-					32
05	1302	N	1155	-0-	-147	B	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					32
06	1080	N	952	-0-	-128	B	-0-	45	1	907	2	Y	-0-					32
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1250	2	Y	-0-					32

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1255	2	Y	-0-					97
03	1581	N	1429	-0-	-152	B	-0-	62	1	1316	2	Y	46					143
								51	9									
04	1290	N	955	-0-	-335	B	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					143
05	1395	N	1101	-0-	-294	B	-0-	50	1	1051	2	Y	-0-					143
06	1380	N	1011	-0-	-369	B	-0-	48	1	963	2	Y	-0-					143
*07	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	47	1	948	2	Y	-0-					143

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	1276	N	1222	-0-	-54 B	-0-	56	1	1166	2	Y	-0-					14
03	1395	N	1380	-0-	-15 B	-0-	62	1	1312	2	Y	5					19
							6	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	58	1	1224	2	Y	-0-					19
05	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-					19
06	1350	N	944	-0-	-406 B	-0-	45	1	899	2	Y	-0-					19
07	1333	N	1133	-0-	-200 B	-0-	54	1	1079	2	Y	-0-					19

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2215	-0-	-395 B	-0-	101	1	2114	2	Y	-0-					18
03	2821	X	1210	-0-	-1611 B	-0-	54	1	1155	2	Y	1					19
							1	9									
04	2730	X	1609	-0-	-1121 B	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-					19
05	2821	X	2656	-0-	-165 B	-0-	120	1	2528	2	Y	7					26
							8	9									
06	2670	X	2490	-0-	-180 B	-0-	118	1	2372	2	Y	-0-					26
*07	2386	X	2386	-0-	-0- B	-0-	114	1	2271	2	Y	1					27
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2362	-0-	-567 B	-0-	108	1	2254	2	Y	-0-					14
03	3131	X	2829	-0-	-302 B	-0-	127	1	2700	2	Y	2					16
							2	9									
04	3030	X	2659	-0-	-371 B	-0-	121	1	2538	2	Y	-0-					16
05	3131	X	3112	-0-	-19 B	-0-	140	1	2963	2	Y	8					24
							9	9									
06	3000	X	2831	-0-	-169 B	-0-	134	1	2697	2	Y	-0-					24
07	2821	X	2728	-0-	-93 B	-0-	130	1	2598	2	Y	-0-					24

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2815	-0-	-317 B	-0-	128	1	2687	2	Y	-0-					14
03	3410	X	3091	-0-	-319 B	-0-	139	1	2950	2	Y	2					16
							2	9									
04	3300	X	2650	-0-	-650 B	-0-	120	1	2530	2	Y	-0-					16
05	3410	X	2911	-0-	-499 B	-0-	131	1	2773	2	Y	6					22
							7	9									
06	3180	X	2498	-0-	-682 B	-0-	118	1	2380	2	Y	-0-					22
07	3100	X	2666	-0-	-434 B	-0-	127	1	2539	2	Y	-0-					22

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	620	-0-	-105 B	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					20
03	806	N	575	-0-	-231 B	-0-	25	1	528	2	Y	20	35	1			5
							22	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	56	1	1185	2	Y	4					9
							4	9									
05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	29	1	619	2	Y	11					20
							12	9									
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	27	1	553	2	Y	7					27
							8	9									
07	1116	N	430	-0-	-686 B	-0-	20	1	400	2	Y	9					36
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	109	1	2288	2	Y	-0-					32
03	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	76	1	1607	2	Y	23	47	1			8
							25	9									
04	1860	N	1538	-0-	-322 B	-0-	69	1	1460	2	Y	8					16
							9	9									
05	2573	N	1531	-0-	-1042 B	-0-	68	1	1444	2	Y	17					33
							19	9									
06	1650	N	1368	-0-	-282 B	-0-	64	1	1297	2	Y	6					39
							7	9									
07	1581	N	1392	-0-	-189 B	-0-	66	1	1325	2	Y	1					40
							1	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	750	-0-	-62 B	-0-	33	1	696	2	Y	19					63
							21	9									
03	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					63
04	840	N	759	-0-	-81 B	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					63
05	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	35	1	731	2	Y	32					95
							35	9									
06	750	N	486	-0-	-264 B	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					95
*07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					95

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1034	-0-	-126 B	-0-	47	1	987	2	Y	-0-					104
03	1271	N	1174	-0-	-97 B	-0-	53	1	1121	2	Y	-0-					104
04	1230	N	1160	-0-	-70 B	-0-	50	1	1056	2	Y	49	103	1			50
							54	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	52	1	1094	2	Y	-0-					50
06	1140	N	1060	-0-	-80 B	-0-	49	1	997	2	Y	13					63
							14	9									
*07	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	88	1	1763	2	Y	18					81
							20	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3160	-0-	-378 B	-0-	144	1	3016	2	Y	-0-					29
03	3720	X	3442	-0-	-278 B	-0-	152	1	3228	2	Y	56					85
							62	9									
04	3570	X	3182	-0-	-388 B	-0-	144	1	3019	2	Y	17	78	1			24
							19	9									
05	3689	X	3390	-0-	-299 B	-0-	152	1	3217	2	Y	19					43
							21	9									
06	3510	X	3211	-0-	-299 B	-0-	151	1	3042	2	Y	16					59
							18	9									
07	3441	X	3285	-0-	-156 B	-0-	155	1	3107	2	Y	21					80
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1602	-0-	-22 B	-0-	73	1	1529	2	Y	-0-					43
03	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	91	1	1937	2	Y	28	61	1			10
							31	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0- B	-0-	166	1	3483	2	Y	14					24
							15	9									
05	3409	X	3409	-0-	-0- B	-0-	153	1	3227	2	Y	26					50
							29	9									
06	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	144	1	2908	2	Y	9					59
							10	9									
*07	2673	X	2673	-0-	-0- B	-0-	127	1	2545	2	Y	1					60
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1002	-0-	-593 B	-0-	44	1	921	2	Y	34					135
							37	9									
03	1736	N	1238	-0-	-498 B	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-					135
04	1680	N	1235	-0-	-445 B	-0-	55	1	1161	2	Y	17					152
							19	9									
05	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	77	1	1616	2	Y	16					168
							18	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	73	1	1463	2	Y	11					179
							12	9									
*07	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	73	1	1462	2	Y	8					187
							9	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1550	-0-	-132 B	-0-	70	1	1471	2	Y	8					33
							9	9									
03	1891	N	1637	-0-	-254 B	-0-	74	1	1563	2	Y	-0-					33
04	1770	N	1541	-0-	-229 B	-0-	70	1	1464	2	Y	6					39
							7	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	78	1	1648	2	Y	3					42
							3	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	78	1	1580	2	Y	3					45
							3	9									
07	1581	N	1578	-0-	-3 B	-0-	75	1	1494	2	Y	8					53
							9	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1269	-0-	-210 B	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					93
03	1612	N	1351	-0-	-261 B	-0-	61	1	1290	2	Y	-0-					93
04	1530	N	1455	-0-	-75 B	-0-	65	1	1368	2	Y	20	76	1			37
							22	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-					37
06	1320	N	1283	-0-	-37 B	-0-	60	1	1217	2	Y	5					42
							6	9									
07	1550	N	1145	-0-	-405 B	-0-	54	1	1081	2	Y	9					51
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	3277	X	3005	-0-	-272 B	-0-	137	1	2868	2	N	-0-					72
03	3503	X	3236	-0-	-267 B	-0-	146	1	3090	2	N	-0-					72
04	3360	X	2360	-0-	-1000 B	-0-	107	1	2253	2	N	-0-					72
05	3472	X	3243	-0-	-229 B	-0-	145	1	3070	2	N	25					97
							28	9									
06	3120	X	2917	-0-	-203 B	-0-	138	1	2779	2	N	-0-					97
07	3224	X	2584	-0-	-640 B	-0-	122	1	2438	2	N	22					119
							24	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
02	1653	N	1513	-0-	-140 B	-0-	67	1	1412	2	Y	31					78
							34	9									
03	1767	N	1389	-0-	-378 B	-0-	62	1	1315	2	Y	11					89
							12	9									
04	1680	N	1056	-0-	-624 B	-0-	48	1	1006	2	Y	2	71	1			20
							2	9									
05	1612	N	1597	-0-	-15 B	-0-	71	1	1489	2	Y	34					54
							37	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	70	1	1403	2	Y	2					56
							2	9									
*07	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	71	1	1412	2	Y	7					63
							8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2454	-0-	-330 B	-0-	112	1	2342	2	Y	-0-					12
03	2976	X	2837	-0-	-139 B	-0-	128	1	2707	2	Y	2					14
							2	9									
04	2880	X	2630	-0-	-250 B	-0-	119	1	2511	2	Y	-0-					14
05	2976	X	2790	-0-	-186 B	-0-	126	1	2656	2	Y	7					21
							8	9									
06	2850	X	2607	-0-	-243 B	-0-	123	1	2484	2	Y	-0-					21
07	2852	X	2642	-0-	-210 B	-0-	126	1	2515	2	Y	1					22
							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
02	4872	X	3648	-0-	-1224 B	-0-	166	1	3482	2	Y	-0-					62
03	4960	X	4077	-0-	-883 B	-0-	184	1	3893	2	Y	-0-					62
04	4800	X	3981	-0-	-819 B	-0-	177	1	3730	2	Y	67					129
							74	9									
05	4960	X	3041	-0-	-1919 B	-0-	133	1	2819	2	Y	81					210
							89	9									
06	3960	X	3335	-0-	-625 B	-0-	157	1	3158	2	Y	18					228
							20	9									
07	4123	X	3939	-0-	-184 B	-0-	186	1	3718	2	Y	32					260
							35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	2784	X	2262	-0-	-522 B	-0-	102	1	2128	2	Y	29					72
							32	9									
03	2976	X	2464	-0-	-512 B	-0-	111	1	2344	2	Y	8					80
							9	9									
04	2730	X	2250	-0-	-480 B	-0-	102	1	2145	2	Y	3	65	1			18
							3	9									
05	2821	X	2453	-0-	-368 B	-0-	110	1	2317	2	Y	24					42
							26	9									
06	2520	X	2071	-0-	-449 B	-0-	98	1	1972	2	Y	1					43
							1	9									
*07	2602	X	2602	-0-	-0- B	-0-	123	1	2470	2	Y	8					51
							9	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
02	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	86	1	1803	2	Y	19					47
							21	9									
03	2325	N	2053	-0-	-272 B	-0-	92	1	1952	2	Y	8					55
							9	9									
04	2160	N	2050	-0-	-110 B	-0-	93	1	1954	2	Y	3	45	1			13
							3	9									
05	2046	N	1918	-0-	-128 B	-0-	86	1	1809	2	Y	21					34
							23	9									
06	1980	N	245	-0-	-1735 B	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					34
07	2108	N	14	-0-	-2094 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					34

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					140
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					140
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	535	2	46	9	N	42	156	1			26
05	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	555	2	2	9	N	2					28
06	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					28
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					28

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
02	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					155
03	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					155
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1092	2	37	9	N	34	162	1			27
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					27
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8			27
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					27

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			Y	-0-					31
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			Y	-0-					31
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			Y	-0-					31
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			Y	-0-					31
06	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					31
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					Y	NO RPT					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-					30
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			Y	-0-					30
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			Y	-0-					30
05	279	N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2			Y	-0-					30
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					30
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					Y	NO RPT					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	26	-0-	-3 B	-0-	26	2			Y	-0-					20
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					20
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					20
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			Y	-0-					20
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			Y	-0-					20
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24360	X	17779	-0-	-6581 B	-0-	535 156	1 9	17088	3	N	142	27	8			765
03	24769	X	17589	-0-	-7180 B	-0-	87 259	1 9	17243	2	N	235					1000
04	23310	X	18939	-0-	-4371 B	-0-	92 233	1 9	18614	2	N	212					1212
05	24087	X	22146	-0-	-1941 B	-0-	159 165	1 9	21822	2	N	150	1	8			1361
06	20250	X	19839	-0-	-411 B	-0-	149 120	1 9	19570	2	N	109	20	8			1450
*07	19561	X	12338	-0-	-7223 B	-0-	71 70	1 9	12197	2	N	64	341	1	17	8	1156

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29986	X	25159	-0-	-4827 B	-0-	3748 157	1 9	21254	3	N	143	33	1			297
03	32581	X	23525	-0-	-9056 B	-0-	861 186	1 9	22478	2	N	169					466
04	31530	X	23207	-0-	-8323 B	-0-	788 143	1 9	22276	2	N	130	359	1			237
05	29388	X	25360	-0-	-4028 B	-0-	862 153	1 9	24345	2	N	139					376
06	26430	X	24174	-0-	-2256 B	-0-	827 116	1 9	23231	2	N	105	175	1	20	8	286
*07	26908	X	22880	-0-	-4028 B	-0-	851 75	1 9	21954	2	N	68	178	1	29	8	147

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24447	X	21285	-0-	-3162 B	-0-	641 146	1 9	20498	3	N	133	195	1	40	8	169
03	24552	X	19749	-0-	-4803 B	-0-	724 110	1 9	18915	2	N	100					269
04	24060	X	20133	-0-	-3927 B	-0-	684 108	1 9	19341	2	N	98					367
05	24862	X	21525	-0-	-3337 B	-0-	733 94	1 9	20698	2	N	85	1	8			451
06	22320	X	19705	-0-	-2615 B	-0-	675 78	1 9	18952	2	N	71	21	8			501
*07	22754	X	18148	-0-	-4606 B	-0-	675 77	1 9	17396	2	N	70	27	8			544

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101123	X	80364	-0-	-20759 B	-0-	2431	1	77704	3	N	208	186	1	36	8	235
							229	9									
03	106609	X	81120	-0-	-25489 B	-0-	2984	1	77929	2	N	188					423
							207	9									
04	103170	X	69491	-0-	-33679 B	-0-	2367	1	66952	2	N	156	355	1			224
							172	9									
05	100564	X	69033	-0-	-31531 B	-0-	2353	1	66434	2	N	224					448
							246	9									
06	88020	X	59786	-0-	-28234 B	-0-	2054	1	57700	2	N	29	19	8			458
							32	9									
*07	85901	X	62588	-0-	-23313 B	-0-	2331	1	60099	2	N	144	178	1	35	8	389
							158	9									

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 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
02	30421	X	22490	-0-	-7931 B	-0-	665	1	21254	3	N	519	549	1	49	8	215
							571	9									
03	30938	X	18798	-0-	-12140 B	-0-	680	1	17768	2	N	318	4	8			529
							350	9									
04	29940	X	21760	-0-	-8180 B	-0-	730	1	20639	2	N	355	333	1			551
							391	9									
05	26629	X	20194	-0-	-6435 B	-0-	679	1	19164	2	N	319					870
							351	9									
06	21360	X	19481	-0-	-1879 B	-0-	662	1	18597	2	N	202	25	8			1047
							222	9									
*07	24056	X	17039	-0-	-7017 B	-0-	630	1	16253	2	N	142	517	1	32	8	640
							156	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106546	X	81207	-0-	-25339 B	-0-	2459	1	78596	2	N	138	90	8			334
							152	9									
03	112189	X	81990	-0-	-30199 B	-0-	3022	1	78911	2	N	52					386
							57	9									
04	108570	X	74653	-0-	-33917 B	-0-	2547	1	72051	2	N	50					436
							55	9									
05	93155	X	71842	-0-	-21313 B	-0-	2456	1	69328	2	N	53	1	8			488
							58	9									
06	87570	X	64759	-0-	-22811 B	-0-	2223	1	62438	2	N	89	39	8			538
							98	9									
*07	86800	X	62399	-0-	-24401 B	-0-	2325	1	59951	2	N	112	60	8			590
							123	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137257	X	101850	-0-	-35407 B	-0-	3082	1	98506	3	N	238	167	1	42	8	209
							262	9									
03	140616	X	102542	-0-	-38074 B	-0-	3774	1	98564	2	N	185					394
							204	9									
04	136080	X	91886	-0-	-44194 B	-0-	3131	1	88579	2	N	160					554
							176	9									
05	120900	X	88749	-0-	-32151 B	-0-	3031	1	85564	2	N	140	1	8			693
							154	9									
06	112680	X	80738	-0-	-31942 B	-0-	2771	1	77843	2	N	113	24	8			782
							124	9									
*07	108872	X	78422	-0-	-30450 B	-0-	2922	1	75345	2	N	141	178	1	40	8	705
							155	9									

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583				N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					66
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	3					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

02	551	N	380	-0-	-171	B	-0-	18	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8	35	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

02	58	N	43	-0-	-15	B	-1885	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	72	-0-	41	B	-1844	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	56	-0-	26	B	-1818	2	1	52	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	31	N	50	-0-	19	B	-1799	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-1799	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	B	-1799	2	1	55	2	Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

02	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

02	2204	X	1516	-0-	-688	B	-0-	72	1	1443	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2122	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1854	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

02	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2150	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	B	-0-	160	1	3682	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
*07	3246	X	3246	-0-	-0-	B	-0-	137	1	3106	2	Y	3	4	1			1
								3	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

02	12644	X	12573	-0-	-71	B	-0-	590	1	11872	2	Y	101	101	1			40
								111	9									
03	13968	X	13968	-0-	-0-	B	-0-	1075	1	12783	2	Y	100	74	1			66
								110	9									
04	13080	X	13036	-0-	-44	B	-0-	609	1	12318	2	Y	99	158	1			7
								109	9									
05	14735	X	14735	-0-	-0-	B	-0-	732	1	13832	2	Y	155	79	1			83
								171	9									
06	16358	X	16358	-0-	-0-	B	-0-	674	1	15498	2	Y	169	173	1			79
								186	9									
*07	14999	X	14999	-0-	-0-	B	-0-	628	1	14204	2	Y	152	170	1			61
								167	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	19394	X	19394	-0-	-0-	B	-0-	908	1	18288	2	Y	180	183	1			72
								198	9									
03	19469	X	19469	-0-	-0-	B	-0-	1497	1	17795	2	Y	161	128	1			105
								177	9									
04	19392	X	19392	-0-	-0-	B	-0-	904	1	18301	2	Y	170	263	1			12
								187	9									
05	19827	X	19827	-0-	-0-	B	-0-	987	1	18640	2	Y	182	96	1			98
								200	9									
06	22035	X	22035	-0-	-0-	B	-0-	909	1	20907	2	Y	199	204	1			93
								219	9									
*07	20410	X	20410	-0-	-0-	B	-0-	856	1	19356	2	Y	180	201	1			72
								198	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 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
02	19212	X	19212	-0-	-0-	B	-0-	896	1	18039	2	Y	252	262	1			100
								277	9									
03	21859	X	21859	-0-	-0-	B	-0-	1674	1	19903	2	Y	256	188	1			168
								282	9									
04	21931	X	21931	-0-	-0-	B	-0-	1018	1	20612	2	Y	274	422	1			20
								301	9									
05	18309	X	18309	-0-	-0-	B	-0-	910	1	17184	2	Y	195	110	1			105
								215	9									
06	17949	X	17949	-0-	-0-	B	-0-	739	1	17003	2	Y	188	205	1			88
								207	9									
*07	18351	X	18351	-0-	-0-	B	-0-	769	1	17375	2	Y	188	200	1			76
								207	9									

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
02	18188	X	18188	-0-	-0-	B	-0-	850	1	17105	2	Y	212	216	1			84
								233	9									
03	19370	X	19370	-0-	-0-	B	-0-	1486	1	17663	2	Y	201	154	1			131
								221	9									
04	17293	X	17293	-0-	-0-	B	-0-	804	1	16279	2	Y	191	308	1			14
								210	9									
05	17577	X	17040	-0-	-537	B	-0-	847	1	15995	2	Y	180	97	1			97
								198	9									
06	17010	X	14234	-0-	-2776	B	-0-	586	1	13486	2	Y	147	175	1			69
								162	9									
*07	17787	X	17787	-0-	-0-	B	-0-	745	1	16844	2	Y	180	177	1			72
								198	9									

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
02	7423	X	7423	-0-	-0-	B	-0-	345	1	6946	2	Y	120	136	1			48
								132	9									
03	6820	X	4797	-0-	-2023	B	-0-	366	1	4355	2	Y	69	72	1			45
								76	9									
04	11274	X	11274	-0-	-0-	B	-0-	522	1	10562	2	Y	173	205	1			13
								190	9									
05	10625	X	10625	-0-	-0-	B	-0-	527	1	9957	2	Y	128	72	1			69
								141	9									
06	9726	X	9726	-0-	-0-	B	-0-	400	1	9199	2	Y	115	130	1			54
								127	9									
*07	11891	X	11891	-0-	-0-	B	-0-	497	1	11243	2	Y	137	136	1			55
								151	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	16465	X	16465	-0-	-0- B	-0-	771	1	15526	2	Y	153	158	1			60
							168	9									
03	17653	X	17653	-0-	-0- B	-0-	1357	1	16135	2	Y	146	111	1			95
							161	9									
04	17125	X	17125	-0-	-0- B	-0-	798	1	16161	2	Y	151	235	1			11
							166	9									
05	16992	X	16992	-0-	-0- B	-0-	844	1	15947	2	Y	183	96	1			98
							201	9									
06	19622	X	19622	-0-	-0- B	-0-	808	1	18584	2	Y	209	209	1			98
							230	9									
*07	17945	X	17945	-0-	-0- B	-0-	751	1	16989	2	Y	186	210	1			74
							205	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19546	X	15479	-0-	-4067 B	-0-	478	1	14298	2	Y	639	588	1			61
							703	9									
03	20832	X	7784	-0-	-13048 B	-0-	272	1	7255	2	Y	234	285	1			10
							257	9									
04	20160	X	10227	-0-	-9933 B	-0-	382	1	9409	2	Y	396	392	1	2	8	12
							436	9									
05	25986	X	25986	-0-	-0- B	-0-	856	1	24062	2	Y	971	809	1			174
							1068	9									
06	16020	X	7992	-0-	-8028 B	-0-	240	1	7446	2	Y	278	438	1			14
							306	9									
07	16554	X	8751	-0-	-7803 B	-0-	276	1	8120	2	Y	323	302	1	2	8	33
							355	9									

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19285	X	16994	-0-	-2291 B	-0-	523	1	15637	2	Y	758	725	1			73
							834	9									
03	20615	X	18588	-0-	-2027 B	-0-	638	1	16985	2	Y	877	913	1			37
							965	9									
04	19260	X	18105	-0-	-1155 B	-0-	672	1	16556	2	Y	797	791	1			43
							877	9									
05	19902	X	17964	-0-	-1938 B	-0-	593	1	16660	2	Y	646	573	1			116
							711	9									
06	18660	X	16771	-0-	-1889 B	-0-	502	1	15584	2	Y	623	707	1			32
							685	9									
07	18724	X	13776	-0-	-4948 B	-0-	430	1	12619	2	Y	661	624	1			69
							727	9									

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25317	X	23745	-0-	-1572 B	-0-	737	1	22041	2	Y	879	838	1			84
							967	9									
03	27063	X	24729	-0-	-2334 B	-0-	859	1	22874	2	Y	905	951	1			38
							996	9									
04	26190	X	22893	-0-	-3297 B	-0-	859	1	21158	2	Y	796	791	1			43
							876	9									
05	27063	X	23016	-0-	-4047 B	-0-	765	1	21501	2	Y	682	603	1			122
							750	9									
06	25530	X	21646	-0-	-3884 B	-0-	653	1	20282	2	Y	646	734	1			34
							711	9									
07	25389	X	24724	-0-	-665 B	-0-	789	1	23159	2	Y	705	666	1			73
							776	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41963	X	35266	-0-	-6697	B	-0-	1110	1	33185	2	Y	883	842	1			84
								971	9									
03	44857	X	37240	-0-	-7617	B	-0-	1312	1	34919	2	Y	917	962	1			39
								1009	9									
04	41550	X	34416	-0-	-7134	B	-0-	1308	1	32213	2	Y	814	809	1			44
								895	9									
05	39742	X	34013	-0-	-5729	B	-0-	1143	1	32103	2	Y	697	616	1			125
								767	9									
06	38460	X	31599	-0-	-6861	B	-0-	963	1	29925	2	Y	646	737	1			34
								711	9									
07	37696	X	35801	-0-	-1895	B	-0-	1153	1	33855	2	Y	721	680	1			75
								793	9									

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37439	X	30541	-0-	-6898	B	-0-	960	1	28704	2	Y	797	762	1			77
								877	9									
03	40021	X	32085	-0-	-7936	B	-0-	1128	1	30027	2	Y	845	886	1			36
								930	9									
04	34770	X	29479	-0-	-5291	B	-0-	1116	1	27479	2	Y	804	797	1			43
								884	9									
05	35371	X	29026	-0-	-6345	B	-0-	973	1	27338	2	Y	650	576	1			117
								715	9									
06	32910	X	25018	-0-	-7892	B	-0-	762	1	23655	2	Y	546	634	1			29
								601	9									
07	32643	X	22105	-0-	-10538	B	-0-	703	1	20648	2	Y	685	643	1			71
								754	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45066	X	43981	-0-	-1085	B	-0-	1392	1	41609	2	Y	891	857	1			84
								980	9									
03	48174	X	45591	-0-	-2583	B	-0-	1599	1	42825	2	Y	1061	1100	1			45
								1167	9									
04	46620	X	41864	-0-	-4756	B	-0-	1578	1	39087	2	Y	1090	895	1			240
								1199	9									
05	48174	X	40811	-0-	-7363	B	-0-	1360	1	38415	2	Y	942	1007	1			175
								1036	9									
06	46620	X	37416	-0-	-9204	B	-0-	1136	1	35282	2	Y	907	1033	1			49
								998	9									
07	47027	X	42443	-0-	-4584	B	-0-	1353	1	39975	2	Y	1014	959	1			104
								1115	9									

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121420	X	110730	-0-	-10690	B	-0-	108708	2	2022	9	N	1838	1254	1			724
03	154707	X	154707	-0-	-0-	B	-0-	152103	2	2604	9	N	2367	2466	1			625
04	139128	X	139128	-0-	-0-	B	-0-	136974	2	2154	9	N	1958	2277	1			306
05	145897	X	145897	-0-	-0-	B	-0-	143710	2	2187	9	Y	1988	1267	1			1027
06	136354	X	136354	-0-	-0-	B	-0-	134210	2	2144	9	Y	1949	2365	1			611
*07	131469	X	131469	-0-	-0-	B	-0-	129509	2	1960	9	Y	1782	2203	1			190

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
02	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1746	3	N	5					107
								6	9									
03	2170	N	1633	-0-	-537	B	-0-	123	1	1479	3	N	28					135
								31	9									
04	1680	N	1294	-0-	-386	B	-0-	101	1	1183	3	N	9					144
								10	9									
05	2015	N	1251	-0-	-764	B	-0-	108	1	1137	3	N	5					149
								6	9									
06	1590	N	1123	-0-	-467	B	-0-	102	1	1018	3	N	3					152
								3	9									
07	1333	N	808	-0-	-525	B	-0-	88	1	712	3	N	7					159
								8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2019

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

02	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	28	1	623	2	Y	16					94
								18	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					94
04	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					94
05	713	N	480	-0-	-233	B	-0-	13	1	465	2	Y	2					96
								2	9									
06	690	N	599	-0-	-91	B	-0-	26	1	573	2	Y	-0-					96
07	806	N	790	-0-	-16	B	-0-	31	1	759	2	Y	-0-					96

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

02	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					7
03	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					7
04	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					7
05	403	N	221	-0-	-182	B	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					7
06	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					7
*07	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					7

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

02	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-					4
03	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1666	2	Y	-0-					4
04	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1580	2	Y	-0-					4
05	1705	N	1622	-0-	-83	B	-0-	70	1	1552	2	Y	-0-					4
06	1680	N	1445	-0-	-235	B	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-					4
07	1705	N	1081	-0-	-624	B	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1073	N	910	-0-	-163 B	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	860	-0-	-287 B	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	767	-0-	-343 B	-0-	33	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	885	-0-	-76 B	-0-	38	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	38	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	691	-0-	-115 B	-0-	30	1	661	2	Y	-0-					-0-

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
02	290	N	111	-0-	-179 B	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					2
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					2
04	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					2
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					2
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					2
*07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					2

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
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	123	-0-	-156 B	-0-	5	1	118	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
02	319	N	186	-0-	-133 B	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	86	-0-	-162 B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64 B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84 B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	3	1	73	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
02	580	N	558	-0-	-22 B	-0-	24	1	534	2	Y	-0-					123
03	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	28	1	622	2	Y	4					127
							4	9									
04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					127
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	27	1	601	2	Y	-0-					127
06	630	N	551	-0-	-79 B	-0-	24	1	527	2	Y	-0-					127
07	651	N	462	-0-	-189 B	-0-	18	1	400	2	Y	40					167
							44	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					90
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					90
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					90
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					90
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5735	2	3	9	N	3	3	8			90
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					90

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4308	2	2	9	N	2	2	8			100
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4161	2	6	9	N	5					105
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4504	2	6	9	N	5					110
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4323	2	2	9	N	2					112
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4540	2	3	9	N	3	2	8			113
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					113

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
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	14	1	403	2	N	-0-					99
03	527	N	242	-0-	-285	-0-	9	1	233	2	N	-0-					99
*04	390	N	211	-0-	-179	-0-	8	1	203	2	N	-0-					99
*05	434	N	232	-0-	-202	-0-	8	1	224	2	N	-0-					99
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-					99
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	7	1	201	2	N	-0-					246

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
02	4002	X	3678	-0-	-324	-0-	158	1	3520	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	170	1	3768	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	143	1	3173	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	176	1	3912	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	1020	-0-	-3180	-0-	44	1	976	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					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
02	1102	N	1054	-0-	-48	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	55	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	1214	2	Y	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	56	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	51	1	1138	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	45	1	995	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
02	6873	X	2681	-0-	-4192	-0-	115	1	2566	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7088	-0-	-135	-0-	305	1	6783	2	Y	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	331	1	7363	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6435	-0-	-912	-0-	277	1	6158	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6291	-0-	-819	-0-	271	1	6020	2	Y	-0-					-0-
07	7936	X	4787	-0-	-3149	-0-	206	1	4581	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
02	8874	X	7973	-0-	-901	-0-	343	1	7630	2	Y	-0-					-0-
03	9486	X	8386	-0-	-1100	-0-	361	1	8025	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	7854	-0-	-1326	-0-	338	1	7516	2	Y	-0-					-0-
05	9331	X	8517	-0-	-814	-0-	226	1	8291	2	Y	-0-					-0-
06	9030	X	7787	-0-	-1243	-0-	344	1	7443	2	Y	-0-					-0-
*07	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	375	1	9114	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	4975	-0-	-593	-0-	214	1	4754	2	Y	6			27
							7	9							
03	5952	X	5390	-0-	-562	-0-	232	1	5158	2	Y	-0-			27
04	5760	X	4118	-0-	-1642	-0-	177	1	3941	2	Y	-0-			27
05	5611	X	4527	-0-	-1084	-0-	120	1	4407	2	Y	-0-			27
06	5430	X	4629	-0-	-801	-0-	204	1	4425	2	Y	-0-			27
*07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	214	1	5209	2	Y	-0-			27

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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
02	3161	X	2477	-0-	-684	-0-	107	1	2370	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2484	-0-	-771	-0-	107	1	2377	2	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2262	-0-	-708	-0-	97	1	2165	2	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2085	-0-	-860	-0-	55	1	2030	2	Y	-0-			-0-
06	2550	X	2414	-0-	-136	-0-	107	1	2307	2	Y	-0-			-0-
*07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	156	1	3791	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	316	1	7016	2	Y	10			36
							11	9							
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	347	1	7721	2	Y	-0-			36
04	7230	X	5671	-0-	-1559	-0-	244	1	5427	2	Y	-0-			36
05	7533	X	6568	-0-	-965	-0-	174	1	6393	2	Y	1			37
							1	9							
06	7290	X	6691	-0-	-599	-0-	296	1	6395	2	Y	-0-			37
*07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	319	1	7742	2	Y	-0-			37

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
02	9135	X	8384	-0-	-751	-0-	361	1	8022	2	Y	1			3
							1	9							
03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	424	1	9427	2	Y	-0-			3
04	9450	X	7617	-0-	-1833	-0-	328	1	7289	2	Y	-0-			3
05	9765	X	7517	-0-	-2248	-0-	199	1	7318	2	Y	-0-			3
06	9450	X	9343	-0-	-107	-0-	413	1	8930	2	Y	-0-			3
*07	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	445	1	10809	2	Y	-0-			3

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
02	5191	X	5028	-0-	-163	-0-	217	1	4811	2	Y	-0-			-0-
03	5549	X	4536	-0-	-1013	-0-	195	1	4341	2	Y	-0-			-0-
04	5370	X	4897	-0-	-473	-0-	211	1	4686	2	Y	-0-			-0-
05	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	139	1	5100	2	Y	-0-			-0-
06	5190	X	4693	-0-	-497	-0-	207	1	4486	2	Y	-0-			-0-
*07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	241	1	5864	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5278	X	5039	-0-	-239	-0-	217	1	4822	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	231	1	5140	2	Y	-0-					-0-
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	241	1	5360	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	226	1	5016	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4636	-0-	-584	-0-	200	1	4436	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	3447	-0-	-2350	-0-	148	1	3299	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
02	2900	X	2685	-0-	-215	-0-	116	1	2569	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	116	1	2586	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	116	1	2579	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2232	-0-	-868	-0-	59	1	2173	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	103	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1294	-0-	-1589	-0-	51	1	1243	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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	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
02	8555	X	7583	-0-	-972	-0-	327	1	7256	2	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7887	-0-	-297	-0-	340	1	7547	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	388	1	8612	2	Y	-0-					-0-
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	358	1	7947	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	6635	-0-	-1285	-0-	286	1	6349	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	5332	-0-	-3968	-0-	230	1	5102	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	977	-0-	-103	-0-	42	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	866	-0-	-529	-0-	37	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	536	-0-	-454	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					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
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	607	-0-	-143	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	616	-0-	-159	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	720	2	Y	-0-					-0-
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	38	1	933	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
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					30
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	12	6	1			36
							13	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	140	2	110	9	N	100	167	1			65
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	300	2	58	9	N	53	3	1			115
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	N	13	10	1			118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	38	1			27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) //CONT.// 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	49	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1158	-0-	-981	-0-	42	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	68	1	1669	2	Y	113	107	1	1	8	5
							124	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	73	1	2059	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	56	1	1654	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3 9	1	87	2	N	8	2	8			164
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	2	N	-0-					164
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	2 3	1 9	47	2	N	3	159	1	2	8	6
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	N	-0-					6
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-					6
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					6

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	624	2	45	9	Y	41					175
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	710	2	50	9	Y	45	185	1			35
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	644	2	44	9	Y	40					75
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	652	2	44	9	Y	40					115
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	760	2	46	9	Y	42					157
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	634	2	58	9	Y	53	190	1			20

PALESTINE (PETTIT 10,390) //CONT.// 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
02	1943	N	1926	-0-	-17	-0-	1798	2	128	9	N	116	187	1			58
03	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	1912	2	143	9	N	130					188
04	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1754	2	130	9	N	118					306
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1936	2	142	9	N	129					435
06	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1844	2	134	9	N	122					557
07	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1785	2	154	9	N	140	382	1			315

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					128
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					128
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					128
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					128
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	917	-0-	-133	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-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
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					125
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					125
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	20	1	68	2	N	-0-					125
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					125
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					125
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					125

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
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	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
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
07	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2		Y	-0-			-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2		Y	-0-			-0-
06	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
07	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	2		Y	-0-			-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
06	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
07	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2		Y	-0-			-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

02	1914	N	1507	-0-	-407	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	2046		1796	-0-	-250	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

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
02	1160	N	1106	-0-	-54	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	882	-0-	-296	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	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
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

02	2407	N	1968	-0-	-439	-0-	242	1	1723	3	Y	3					19
							3	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	251	1	1154	3	Y	9					28
							10	9									
04	2220	N	906	-0-	-1314	-0-	175	1	701	3	Y	27					55
							30	9									
05	2108	N	6	-0-	-2102	-0-	6	1			Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					46
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					46
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					46
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					46

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

	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
02	754	N	237	-0-	-517	-0-	237	3			N	-0-					110
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2					112
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					112
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	257	3	17	9	N	15					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	551	3	14	9	N	13	120	1			20

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

	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
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					8
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2					10
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					10
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					10
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					10
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					10

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

	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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					44
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					44
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					44
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					44
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					44
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

	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
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

	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
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					47
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					47
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					47
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					47
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					47
07	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	2			N	-0-					47

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					8
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					8
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					8
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					8
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					8
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					8

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
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					20
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					20
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					20
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					20
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					20
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					20

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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					116
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					116
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	330	1	77	2	N	-0-					116
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1216	1	51	2	N	-0-					116
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					116
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					20
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					20
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					113
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					113
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					113
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	286	-0-	-33	-0-	285	3	1	9	N	1					154
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	290	3	44	9	N	40	146	1			48
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	302	3	17	9	N	15					63
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	N	10					73
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	299	3	25	9	N	23					96
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	294	3	3	9	N	3					99

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					4
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					4
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					4
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					4
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					4
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					4
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	N	7	137	1			15
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					15
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	11	9	N	10					25
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					25
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1821	2	15	9	N	14					39
07	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1405	2	2	9	N	2					41

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					182
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					182
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	21	2	11	9	N	10					192
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					192
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					192
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	2	33	9	N	30					222

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					73
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
02	3132	X	2131	-0-	-1001	-0-	296	1	1835	2	Y	-0-					1
03	3038	X	2293	-0-	-745	-0-	325	1	1968	2	Y	-0-					1
04	2700	X	1997	-0-	-703	-0-	319	1	1678	2	Y	-0-					1
05	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	332	1	1823	2	Y	-0-					1
06	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	327	1	2144	2	Y	-0-					1
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	292	1	564	2	Y	-0-					114
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	314	1	558	2	Y	-0-					114
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	307	1	597	2	Y	-0-					114
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	317	1	608	2	Y	-0-					114
06	840	N	755	-0-	-85	-0-	306	1	449	2	Y	-0-					114
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					114

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	164	-0-	-532	-0-	71	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	120	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	245	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	445	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	410	1	1985	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	2	-0-	-1158	-0-	2	2			N	-0-					59
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					59
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					59
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					59

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					78
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					78
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					78
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					78
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					78
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					78

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2355	2	33	9	N	30					185
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2672	2	33	9	N	30	162	1			53
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2655	2	41	9	N	37					90
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2126	2	31	9	N	28					118
06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2410	2	25	9	N	23					141
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					141

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					51
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					51
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					51
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					51
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					51
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					103
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					103
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					103
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					103
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					103
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					103

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					142
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					142
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					142
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					142
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					142
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	2	22	9	Y	20					73
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					73
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11					84
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	2	19	9	Y	17					101
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	32	2	35	9	Y	32					133
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					133

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020 - P/A 06/19/20

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	527	2	28	9	N	25	5	1			70
03	651	N	512	-0-	-139	-0-	498	2	14	9	N	13					83
04	750	N	502	-0-	-248	-0-	502	2			N	-0-					83
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	535	2	17	9	N	15					98
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	836	2	15	9	N	14					112
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	436	2	24	9	N	22	4	1			130

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	282	1	3603	3	N	8					204
							9	9									
03	4216	X	3782	-0-	-434	-0-	291	1	3480	3	N	10					214
							11	9									
04	4080	X	2209	-0-	-1871	-0-	171	1	1995	3	N	39	174	1			79
							43	9									
05	4216	X	297	-0-	-3919	-0-	26	1	271	3	N	-0-					79
06	4020	X	388	-0-	-3632	-0-	35	1	346	3	N	6	1	8			84
							7	9									
07	4154	X	545	-0-	-3609	-0-	67	1	477	3	N	1					85
							1	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	84	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1713	2	28	9	N	25					70
03	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	1983	2	24	9	N	22					92
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1445	2	20	9	N	18					110
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	2	19	9	N	17					127
06	1950	N	1497	-0-	-453	-0-	1484	2	13	9	N	12					139
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1701	2	18	9	N	16					155

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
*06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					127
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					127
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	9	2	3	9	N	3					130
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					132
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					135
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					135

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	N	1					100
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					101
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	N	1					102
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2					104
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					104
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					104
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					104
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					104
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					104

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
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
02	87	#	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					20
03	248	#	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					20
04	240	#	86	-0-	-154	-0-	86	2			N	-0-					20
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					20
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					20
*07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19111	X	14950	-0-	-4161	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-
04	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					-0-
05	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-
06	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	-0-					-0-
07	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					54
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					54
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					54
07	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	2			N	-0-					54

LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	667	1	1637	2	N	8					166
							9	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	713	1	898	2	N	5					171
							6	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	690	1	1248	2	N	10					181
							11	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	437	1	1912	2	N	-0-					181
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	460	1	1618	2	N	6	164	1			23
							7	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					23

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	420 58	1 9	2121	2	N	53					193
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	465 80	1 9	2323	2	N	73	186	1			80
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	450 152	1 9	2322	2	N	138	180	1			38
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	450 103	1 9	2248	2	N	94					132
06	2550	N	2132	-0-	-418	-0-	390 42	1 9	1700	2	N	38					170
*07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	465 103	1 9	2331	2	N	94	187	1			77

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 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
02	1189	N	1024	-0-	-165	-0-	66 51	1 9	907	2	N	46	136	1			35
03	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	73 85	1 9	942	2	N	77					112
04	1110	N	928	-0-	-182	-0-	66 31	1 9	831	2	N	28					140
05	1240	N	911	-0-	-329	-0-	69 65	1 9	777	2	N	59					199
06	1050	N	954	-0-	-96	-0-	72 68	1 9	814	2	N	62					261
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	83 44	1 9	826	2	N	40	176	1			125

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					1
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					2
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					3

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					1
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					1
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					2
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					3

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					2
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	9	Y	10	8	1			135
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	9	Y	7	12	1			130
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	9	Y	6	5	1			131
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	Y	2					133
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	9	Y	16	13	1			136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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

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
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1360	2	120	9	N	109					134
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1462	2	98	9	N	89	186	1			37
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	853	2	96	9	N	87					124
05	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	1015	2	94	9	N	85					209
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	683	2	138	9	N	125	187	1	1	8	146
07	992	N	356	-0-	-636	-0-	277	2	79	9	N	72					218

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	5					643
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					650
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					655
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					657
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					660
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					660

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

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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
02	10063	#	6213	-0-	-3850	-0-	21	1	5539	2	N	594	384	1			378
							653	9									
03	8897	#	7132	-0-	-1765	-0-	23	1	6533	2	N	524	566	1			336
							576	9									
04	8610	#	3964	-0-	-4646	-0-	401	1	3147	2	N	378	372	1			342
							416	9									
05	6634	#	180	-0-	-6454	-0-	180	1			N	-0-					342
06	6900	#	221	-0-	-6679	-0-	221	1			N	-0-					342
07	7130	#	923	-0-	-6207	-0-	476	1	447	2	N	-0-	190	1			152

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					27
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					27
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					27
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					27
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					27
07	1457	N	745	-0-	-712	-0-	745	2			N	-0-					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
02	5945	X	5789	-0-	-156	-0-	5789	2			N	-0-					28
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					28
04	6120	X	5931	-0-	-189	-0-	5931	2			N	-0-					28
05	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2			N	-0-					28
06	6150	X	5896	-0-	-254	-0-	5896	2			N	-0-					28
07	6355	X	6315	-0-	-40	-0-	6315	2			N	-0-					28

BRG LONE STAR LTD. 090870
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	688	-0-	-356	-0-	688	2			Y	-0-					7
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					7
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					7
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					7
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			Y	-0-					7
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					15
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					15
04	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					15
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					15
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					15
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

02	1218	N	762	-0-	-456	-0-	762	2			N	-0-					66
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					66
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					66
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					66
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					66
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	2	1			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					8
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					8
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					8
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					8
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					8
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2661	-0-	-429	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	2	1			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1321	-0-	-1593	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	1175	-0-	-1645	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	1262	-0-	-1497	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

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
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					10
03	3100	N	3719	-0-	619	619	3719	2			Y	-0-					10
04	3000	N	3639	-0-	639	1258	3639	2			Y	-0-					10
05	3100	N	3695	-0-	595	1853	3695	2			Y	-0-					10
06	5336	X	3483	-0-	-1853	-0-	3483	2			Y	-0-					10
*07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					10

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
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					11
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					11
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					11
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					11
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					11
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	2	1			Y	-0-					11

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
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	1109	2			N	-0-					5
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	826	2			N	-0-					5
04	1440	N	739	-0-	-701	-0-	739	2			N	-0-					5
05	1178	N	723	-0-	-455	-0-	723	2			N	-0-					5
06	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			N	-0-					5
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	2	1			N	-0-					5

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
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					12
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					12
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					12
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					12
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					12
*07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3372	-0-	-543	-0-	3371	2	1	9	Y	1					96
03	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2			Y	-0-					96
04	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	3917	2			Y	-0-					96
05	3999	X	3386	-0-	-613	-0-	3386	2			Y	-0-					96
06	3930	X	3194	-0-	-736	-0-	3194	2			Y	-0-					96
07	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	2	1			Y	-0-					96

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					3
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					3
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					3
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					3
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					3
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					60
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					60
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					60
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					60
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

02	1595	N	1500	-0-	-95	-0-	1500	2			Y	-0-					3
03	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	2			Y	-0-					3
04	1740	N	1282	-0-	-458	-0-	1282	2			Y	-0-					3
05	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1265	2			Y	-0-					3
06	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	1124	2			Y	-0-					3
07	1333	N	772	-0-	-561	-0-	2	1			Y	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					5
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					5
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					5
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					5
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					5
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	2	1			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			Y	-0-					12
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					12
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					12
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					27
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					27
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					27
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2			Y	-0-					27
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-					27
*07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	688	-0-	-878	-0-	688	2			N	-0-					8
03	1395	N	742	-0-	-653	-0-	742	2			N	-0-					8
04	1020	N	900	-0-	-120	-0-	900	2			N	-0-					8
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					8
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					8
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					8

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
02	1856	N	1781	-0-	-75	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1569	-0-	-351	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	2	1			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3183	-0-	-117	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

02	1276	N	1170	-0-	-106	-0-	1170	2			N	-0-					33
03	2387	N	1030	-0-	-1357	-0-	1030	2			N	-0-					33
04	1860	N	832	-0-	-1028	-0-	832	2			N	-0-					33
05	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	2			N	-0-					33
06	990	N	718	-0-	-272	-0-	718	2			N	-0-					33
07	868	N	671	-0-	-197	-0-	2	1			N	-0-					33

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					31
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2246	2	157	9	N	143	169	1			5
04	2280	N	1535	-0-	-745	-0-	1470	2	65	9	N	59					64
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					64
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					64
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					64

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

02	2871	X	2712	-0-	-159	-0-	2712	2			N	-0-					3
03	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2944	2			N	-0-					3
04	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2770	2			N	-0-					3
05	3100	X	2821	-0-	-279	-0-	2821	2			N	-0-					3
06	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	2734	2			N	-0-					3
07	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	2900	N	3528	-0-	628	628	3528	2			Y	-0-					3
03	3100	N	3900	-0-	800	1428	3900	2			Y	-0-					3
04	3000	N	3134	-0-	134	1562	3134	2			Y	-0-					3
05	4472	X	2910	-0-	-1562	-0-	2910	2			Y	-0-					3
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					3
*07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					20
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					20
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					20
05	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					20
06	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2			N	-0-					20
07	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	2	1			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1177	-0-	-998	-0-	1177	2			Y	-0-					10
03	1829	X	620	-0-	-1209	-0-	620	2			Y	-0-					10
04	1710	N	107	-0-	-1603	-0-	107	2			Y	-0-					10
05	1271	N	100	-0-	-1171	-0-	100	2			Y	-0-					10
06	600	N	101	-0-	-499	-0-	101	2			Y	-0-					10
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3149	-0-	249	249	3149	2			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2423	-0-	-249	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
06	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
*07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1846	-0-	-1037	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	107	-0-	-2713	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	3755	-0-	-1262	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3391	-0-	-1972	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3492	-0-	-1698	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3734	-0-	-1195	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3757	-0-	-713	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2416	-0-	-223	-0-	2416	2			N	-0-					15
03	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2466	2			N	-0-					15
04	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	2277	2			N	-0-					15
05	2790	X	2348	-0-	-442	-0-	2348	2			N	-0-					15
06	2700	X	2093	-0-	-607	-0-	2093	2			N	-0-					15
07	2573	X	1475	-0-	-1098	-0-	2	1			N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	406	X	305	-0-	-101	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	434	X	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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
02	2175	X	1176	-0-	-999	-0-	1176	2			Y	-0-					12
03	2077	X	100	-0-	-1977	-0-	100	2			Y	-0-					12
04	1500	N	107	-0-	-1393	-0-	107	2			Y	-0-					12
05	1271	N	100	-0-	-1171	-0-	100	2			Y	-0-					12
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					12
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1			Y	-0-					12

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1827	N	551	-0-	-1276	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	100	-0-	-1853	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	107	-0-	-1693	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	589	N	100	-0-	-489	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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
02	3393	X	130	-0-	-3263	-0-	130	2			Y	-0-					12
03	4030	X	100	-0-	-3930	-0-	100	2			Y	-0-					12
04	3900	X	107	-0-	-3793	-0-	107	2			Y	-0-					12
05	4030	X	2716	-0-	-1314	-0-	2716	2			Y	-0-					12
06	3900	X	3141	-0-	-759	-0-	3141	2			Y	-0-					12
*07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					12

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
02	3596	X	1983	-0-	-1613	-0-	1983	2			N	-0-					43
03	4030	X	128	-0-	-3902	-0-	128	2			N	-0-					43
04	3810	X	652	-0-	-3158	-0-	652	2			N	-0-					43
05	3937	X	100	-0-	-3837	-0-	100	2			N	-0-					43
06	2040	X	101	-0-	-1939	-0-	101	2			N	-0-					43
07	2108	X	107	-0-	-2001	-0-	2	1			N	-0-					43

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-					7
03	4774	X	4561	-0-	-213	-0-	4561	2			Y	-0-					7
04	4500	X	3823	-0-	-677	-0-	3823	2			Y	-0-					7
05	4898	X	4088	-0-	-810	-0-	4088	2			Y	-0-					7
06	4740	X	4003	-0-	-737	-0-	4003	2			Y	-0-					7
07	4898	X	4038	-0-	-860	-0-	2	1			Y	-0-					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					13
03	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2			Y	-0-					13
04	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	2753	2			Y	-0-					13
05	3255	X	2638	-0-	-617	-0-	2638	2			Y	-0-					13
06	3150	X	1767	-0-	-1383	-0-	1767	2			Y	-0-					13
07	3162	X	2117	-0-	-1045	-0-	2	1			Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	101	-0-	-2103	-0-	101	2			Y	-0-					12
03	2139	N	100	-0-	-2039	-0-	100	2			Y	-0-					12
04	2190	N	107	-0-	-2083	-0-	107	2			Y	-0-					12
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					12
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					12
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2122	-0-	-227	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1759	-0-	-876	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	1004	-0-	-1696	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1717	-0-	-546	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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
02	3364	X	1027	-0-	-2337	-0-	1027	2			N	-0-					3
03	3596	X	100	-0-	-3496	-0-	100	2			N	-0-					3
04	2190	X	529	-0-	-1661	-0-	529	2			N	-0-					3
05	2263	X	1051	-0-	-1212	-0-	1051	2			N	-0-					3
06	2130	X	552	-0-	-1578	-0-	552	2			N	-0-					3
*07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 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
02	3132	X	1575	-0-	-1557	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	1418	-0-	-1930	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1409	-0-	-511	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1241	-0-	-433	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1297	-0-	-323	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
07	1674	X	1497	-0-	-177	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

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
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3195	-0-	-463	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2452	-0-	-1088	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

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
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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
02	1334	N	129	-0-	-1205	-0-	129	2			Y	-0-					3
03	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	2			Y	-0-					3
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			Y	-0-					3
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					3
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					3
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9512	X	9151	-0-	-361	-0-	9151	2			Y	-0-					75
03	10447	X	9290	-0-	-1157	-0-	9290	2			Y	-0-					75
04	9900	X	8913	-0-	-987	-0-	8913	2			Y	-0-					75
05	10230	X	9387	-0-	-843	-0-	9387	2			Y	-0-					75
06	9870	X	9011	-0-	-859	-0-	9011	2			Y	-0-					75
07	9796	X	8891	-0-	-905	-0-	2	1			Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7801	X	6221	-0-	-1580	-0-	6221	2			Y	-0-					12
03	8339	X	6591	-0-	-1748	-0-	6591	2			Y	-0-					12
04	8070	X	6346	-0-	-1724	-0-	6346	2			Y	-0-					12
05	7037	X	6285	-0-	-752	-0-	6285	2			Y	-0-					12
06	6810	X	6477	-0-	-333	-0-	6477	2			Y	-0-					12
*07	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 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
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					12
03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4122	2			Y	-0-					12
04	4110	X	3771	-0-	-339	-0-	3771	2			Y	-0-					12
05	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	2			Y	-0-					12
06	4110	X	3803	-0-	-307	-0-	3803	2			Y	-0-					12
07	4154	X	3758	-0-	-396	-0-	2	1			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

02	87	N	80	-0-	-7	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
04	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
05	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
07	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1			N	-0-				-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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

02	2723	N	2723	-0-	-0-		-0-	295	1	2421	2	N	6				96
								7	9								
03	2092	N	2092	-0-	-0-		-0-	342	1	1750	2	N	-0-				96
04	2280	N	38	-0-	-2242		-0-	2	1	4	2	N	29	82	1		43
								32	9								
05	2356	N	-0-	-0-	-2356		-0-					N	-0-				43
06	2010	N	321	-0-	-1689		-0-	92	1	229	2	N	-0-				43
07	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-				43

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

02	1131	N	871	-0-	-260		-0-	868	2	3	9	N	3				82
03	1364	N	556	-0-	-808		-0-	550	2	6	9	N	5				87
04	810	N	365	-0-	-445		-0-	365	2			N	-0-				87
05	930	N	485	-0-	-445		-0-	485	2			N	-0-				87
06	598	N	598	-0-	-0-		-0-	598	2			N	-0-				87
07	372	N	306	-0-	-66		-0-	306	2			N	-0-				87

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 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
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	224	1	6624	2	N	-0-					127
03	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	246	1	6204	2	N	49	176	1			-0-
							54	9									
04	6810	X	6526	-0-	-284	-0-	232	1	6291	2	N	3					3
							3	9									
05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	248	1	6984	2	N	27					30
							30	9									
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	237	1	6608	2	N	15					45
							17	9									
07	7037	X	6935	-0-	-102	-0-	245	1	6631	2	N	54					99
							59	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	6177	X	5109	-0-	-1068	-0-	335	1	4763	2	Y	10					117
							11	9									
03	6355	X	6235	-0-	-120	-0-	417	1	5806	2	Y	11	2	8			126
							12	9									
04	6150	X	5465	-0-	-685	-0-	394	1	5036	2	Y	32					158
							35	9									
05	6355	X	4260	-0-	-2095	-0-	285	1	3971	2	Y	4					162
							4	9									
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	439	1	6723	2	Y	-0-					162
*07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	460	1	6019	2	Y	14					176
							15	9									

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
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	2	Y	-0-					15
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	Y	2	2	8			15
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	76	1	2049	2	Y	25					40
							28	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	203	1	2091	2	Y	-0-					40
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	157	1	1934	2	Y	-0-					40
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	212	1	2116	2	Y	-0-					40

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
02	203	N	146	-0-	-57	-0-	146	2			Y	-0-					9
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					9
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					9
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					9
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	434	1	5142	2	N	-0-					65
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	494	1	5337	2	N	5	5	8			65
							6	9									
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	472	1	5141	2	N	34					99
							37	9									
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	481	1	5197	2	N	-0-					99
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	433	1	5125	2	N	-0-					99
*07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	449	1	5249	2	N	-0-					99

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2635	-0-	-468	-0-	169	1	2465	2	N	1					87
							1	9									
03	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	218	1	3015	2	N	18	5	8			100
							20	9									
04	3180	X	2330	-0-	-850	-0-	167	1	2160	2	N	3	88	1			15
							3	9									
05	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	158	1	2466	2	N	8					23
							9	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	200	1	3089	2	N	4					27
							4	9									
07	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	211	1	2761	2	N	5					32
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	5528	-0-	-620	-0-	362	1	5123	2	Y	39					138
							43	9									
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	436	1	6032	2	Y	24	142	1	4	8	16
							26	9									
04	6240	X	6001	-0-	-239	-0-	437	1	5544	2	Y	18					34
							20	9									
05	6138	X	3742	-0-	-2396	-0-	255	1	3472	2	Y	14					48
							15	9									
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	424	1	6541	2	Y	24					72
							26	9									
07	6479	X	6420	-0-	-59	-0-	454	1	5937	2	Y	26					98
							29	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	2	N	-0-					22
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	2	N	4	4	8			22
							4	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	90	1	1173	2	N	1					23
							1	9									
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	62	1	996	2	N	-0-					23
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	66	1	1028	2	N	-0-					23
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	79	1	1048	2	N	7					30
							8	9									

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
02	16733	X	14663	-0-	-2070	-0-	932	1	13731	2	N	-0-					72
03	16585	X	16169	-0-	-416	-0-	1087	1	15074	2	N	7	7	8			72
							8	9									
04	16050	X	14982	-0-	-1068	-0-	1090	1	13838	2	N	49	94	1			27
							54	9									
05	16585	X	11575	-0-	-5010	-0-	710	1	10865	2	N	-0-					27
06	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	1049	1	16195	2	N	-0-					27
07	16182	X	15690	-0-	-492	-0-	1113	1	14577	2	N	-0-					27

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
02	7366	X	6997	-0-	-369	-0-	435	1	6542	2	N	18					31
							20	9									
03	7874	X	7606	-0-	-268	-0-	511	1	7087	2	N	7					38
							8	9									
04	7500	X	7180	-0-	-320	-0-	522	1	6640	2	N	16					54
							18	9									
05	7750	X	5740	-0-	-2010	-0-	352	1	5387	2	N	1					55
							1	9									
06	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	519	1	8077	2	N	7					62
							8	9									
*07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	539	1	7060	2	N	3					65
							3	9									

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON 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
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					147
03	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					147
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			N	-0-					147
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					147
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					147
07	1054	N	793	-0-	-261	-0-	793	2			N	-0-					147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 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
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					30
03	1581	N	946	-0-	-635	-0-	946	2			N	-0-					30
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					30
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					30
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					30
07	1519	N	590	-0-	-929	-0-	590	2			N	-0-					30

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	8294	X	6888	-0-	-1406	-0-	467 4	1 9	6417	2	Y	4					41
03	8866	X	8644	-0-	-222	-0-	577 23	1 9	8044	2	Y	21	42	1	4	8	16
04	8580	X	8155	-0-	-425	-0-	593 25	1 9	7537	2	Y	23					39
05	8866	X	4606	-0-	-4260	-0-	316 13	1 9	4277	2	Y	12					51
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	558 24	1 9	8595	2	Y	22					73
07	8649	X	8643	-0-	-6	-0-	611 31	1 9	8001	2	Y	28					101

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					80
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	53	1	134	2	N	43	104	1			19
							47	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	61	1	136	2	N	-0-					19
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-					19
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	104	1	162	2	N	-0-					19

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 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
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-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7513	2	24	9	N	22					162
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8196	2	31	9	N	28					190
04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7686	2	15	9	N	14	170	1			34
05	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8505	2	18	9	N	16					50
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8080	2	24	9	N	22					72
*07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8209	2	19	9	N	17					89

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					110
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					110
04	3090	X	2224	-0-	-866	-0-	2224	2			N	-0-					110
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					110
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					110
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	N	3					113

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	54	1	2971	2	N	18					165
							20	9									
03	3100	X	2459	-0-	-641	-0-	62	1	2371	2	N	24					189
							26	9									
04	3000	X	1427	-0-	-1573	-0-	52	1	1360	2	N	14	6	8			197
							15	9									
05	3100	X	2420	-0-	-680	-0-	62	1	2358	2	N	-0-	162	1			35
06	3000	X	294	-0-	-2706	-0-	16	1	278	2	N	-0-					35
07	3100	X	2390	-0-	-710	-0-	34	1	2343	2	N	12					47
							13	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
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
02	1250	S	1250	-0-	-0-	B	-0-	1187	2	63	9	N	57	172	1			191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	258	S	258	-0-	-0-	B	-0-	212	2	46	9	N	42					233
04	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					233
05	1091	S	1091	-0-	-0-	B	-0-	1029	2	62	9	N	56					289
06	369	S	369	-0-	-0-	B	-0-	212	2	157	9	N	143	181	1			251
*07	2352	S	2352	-0-	-0-	B	-0-	2181	2	171	9	N	155	181	1			225

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

02	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

02	58	N	28	-0-	-30		-0-	28	2			N	-0-					34
03	31	N	16	-0-	-15		-0-	16	2			N	-0-					34
04	60	N	17	-0-	-43		-0-	17	2			N	-0-					34
05	31	N	11	-0-	-20		-0-	11	2			N	-0-					34
06	30	N	7	-0-	-23		-0-	7	2			N	-0-					34
*07	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

02	14B2 EXT	8	-0-	8		77	8	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8		85	8	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		85					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	39	-0-	39		124	39	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	34	-0-	34		158	34	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		158					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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-
06	PRTL PLG	47	-0-	47		47	47	2			Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		47					Y	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

02	256	X	67	-0-	-189	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

02	96	X	11	-0-	-85	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

02	100	X	16	-0-	-84	-0-	16	2			Y	-0-					29
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	7			-0-
07	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

02	T. A.		16	-0-	16	82	16	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	93	11	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
05	T. A.		43	-0-	43	136	43	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		40	-0-	40	176	40	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					47
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	47	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

02	805	X	277	-0-	-528	-0-	277	2			Y	-0-					129
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					129
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					129
05	186	X	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					129
*06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	129	7			-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC //CONT.// 189978
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
02	93	X	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					2
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
*05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					2
*06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	2	7			-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	X	41	-0-	-120	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	X	26	-0-	-100	-0-	26	2			Y	-0-					19
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					19
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	19	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	X	19	-0-	-66	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	X	22	-0-	-79	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	X	18	-0-	-83	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	630	X	101	-0-	-529	-0-	101	2			Y	-0-					37
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					37
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					37
05	217	X	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					37
*06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	37	7			-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC //CONT.// 189978
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8	-0-	8	51	8	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	61	10	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		77	-0-	77	138	77	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		29	-0-	29	167	29	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	524	X	89	-0-	-435	-0-	89	2			Y	-0-					10
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					10
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
05	186	X	39	-0-	-147	-0-	39	2			Y	-0-					10
*06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	10	7			-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	X	10	-0-	-32	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	1	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	X	10	-0-	-76	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	X	11	-0-	-44	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	X	101	-0-	-605	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	X	27	-0-	-98	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			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-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC //CONT.// 189978
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
02	273	X	88	-0-	-185	-0-	88	2			Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	1	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	91	X	20	-0-	-71	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	X	22	-0-	-78	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	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
02	79	X	14	-0-	-65	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552	X	89	-0-	-463	-0-	89	2			Y	-0-					1
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	217	X	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					1
*06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	7			-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	108	X	22	-0-	-86	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC //CONT.// 189978
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	X	10	-0-	-44	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

02	436	X	88	-0-	-348	-0-	88	2			Y	-0-					2
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					2
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	2	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

02	89	X	17	-0-	-72	-0-	17	2			Y	-0-					71
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

02	257	X	48	-0-	-209	-0-	48	2			Y	-0-					1
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
*06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-	1	7			-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

02	61	X	10	-0-	-51	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

02	DLQ G-10		45	-0-	45	177	45	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		13	-0-	13	190	13	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		39	-0-	39	229	39	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		24	-0-	24	253	24	2			Y	-0-	5	7			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	253					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC //CONT.// 189978
REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	17	-0-	-67	-0-	17	2			Y	-0-					26
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					26
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	26	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	X	11	-0-	-56	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	X	10	-0-	-44	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	X	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	X	34	-0-	-57	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	511	X	81	-0-	-430	-0-	81	2			Y	-0-					1
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					1
*06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	1	7			-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC //CONT.// 189978
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
02	151	X	19	-0-	-132	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	69	X	10	-0-	59	-0-	10	2			Y	-0-					7
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					7
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	7	7			-0-
07	0	N	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
02	T. A.		43	-0-	43	281	43	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	291	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-					-0-
05	T. A.		14	-0-	14	305	14	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		57	-0-	57	362	57	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	362					Y	NO RPT					-0-

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
02	240	X	49	-0-	191	-0-	49	2			Y	-0-					4
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4
04	60	X	-0-	-0-	60	-0-					Y	-0-					4
05	62	X	54	-0-	8	-0-	54	2			Y	-0-					4
*06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	4	7			-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	X	30	-0-	107	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	X	16	-0-	75	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC //CONT.// 189978

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	X	15	-0-	-46	-0-	15	2			Y	-0-					1
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					1
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
*05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					1
*06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1	7			-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	X	33	-0-	-103	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	X	10	-0-	-53	-0-	10	2			Y	-0-					46
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	102	X	12	-0-	-90	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	X	64	-0-	-304	-0-	64	2			Y	-0-					24
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	X	30	-0-	-98	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	X	83	-0-	-162	-0-	83	2			Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	1	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC //CONT.// 189978
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	38	-0-	-130	-0-	38	2			Y	-0-					42
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					42
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-	42	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	X	37	-0-	-88	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	59	X	10	-0-	-49	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	X	34	-0-	-89	-0-	34	2			Y	-0-					32
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	X	20	-0-	-67	-0-	20	2			Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					1
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	1	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					61
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					61
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					61
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					61
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					61
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					104
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					104
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					104
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					104
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					104
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					104

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020 - P/A 04/02/20

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
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
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	3690	1	1709	3	N	-0-					28
03	4650	X	3552	-0-	-1098	-0-	2770	1	782	3	N	-0-					28
04	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	2027	1	973	3	N	-0-					28
05	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	1925	1	1084	3	N	-0-					28
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					28
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					28

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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
02	14B DENY	6	-0-	6	176	6	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	180	4	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	180				Y	NO RPT			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	11	-0-	11	64	11	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	69	5	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	69				Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	55 X	10	-0-	-45	-0-	10	2		Y	-0-			2
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			2
04	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			2
*05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	14	-0-	14	82	14	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	92	10	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

02	2407	X	1881	-0-	-526	-0-	1881	2			N	-0-					71
03	2573	X	1762	-0-	-811	-0-	1762	2			N	-0-					71
04	2460	X	176	-0-	-2284	-0-	176	2			N	-0-					71
05	2542	X	181	-0-	-2361	-0-	181	2			N	-0-					71
06	1950	X	1864	-0-	-86	-0-	1828	2	36	9	N	33					104
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					104

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1250	2	9	9	N	8					25
03	1457	N	141	-0-	-1316	-0-	130	2	11	9	N	10					35
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					35
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1477	-0-	-31	-0-	1410	2	67	9	N	61					301
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1526	2	56	9	N	51	166	1			186
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1499	2	67	9	N	61					247
05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1499	2	40	9	N	36					283
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1471	2	56	9	N	51					334
07	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1435	2	47	9	N	43	178	1			199

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	753	-0-	-387	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	463	-0-	-715	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					5
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					5
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					5
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					5
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					5
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	2	1			N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					45
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					45
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					45
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					45
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1			Y	-0-					45

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					130
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					130
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					130
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					130
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					130
*07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					130

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
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	153	3			N	-0-					41
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					41
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					51
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					54
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					58

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	6	2	8			144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					174
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11	147	1			38
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					38

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			7
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15686 06/04/2019

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	91	-0-	-54	-0-	6	1	85	2	N	-0-					85
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	N	-0-					85
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					85
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	33	2	N	1					86
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					86
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

02	928	N	111	-0-	-817	-0-	7	1	103	2	N	1	180	1			49
							1	9									
03	558	N	105	-0-	-453	-0-	6	1	99	2	N	-0-					49
04	510	N	64	-0-	-446	-0-	4	1	60	2	N	-0-					49
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	1	1	9	2	N	41					90
							45	9									
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	N	-0-					90
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-					90

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					56
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					176
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					176
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					176
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					176
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					176
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	9					185

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					32
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					31
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					34
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					50
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					50
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					50
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					50
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	38	53	1			35
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					37

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	184	2	144	4	N	50					78
							55	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	319	2	45	9	N	41	83	1			36
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	98	2	286	4	N	57					93
							63	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	372	4	43	9	N	39					132
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	360	4	46	9	N	42					174
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	372	4	25	9	N	23	155	1			42

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

02	348	X	173	-0-	-175	-0-	172	2	1	9	N	1					45
03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					45
04	360	X	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					45
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					45
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5					50
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	43	43	1			50

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3253	2	12	9	N	11					111
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2807	2	67	9	N	61	148	1			24
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	N	12					36
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2					38
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	12					50
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	5					55

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	170	-0-	-120	-0-	170	2			N	-0-					23
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					23
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					23
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	935	2	25	9	N	23					59
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1109	2	29	9	N	26					85
04	570	N	279	-0-	-291	-0-	268	2	11	9	N	10					95
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	32					127
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	27					154
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	25					179

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1496	2	25	9	N	23					102
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1774	2	29	9	N	26					128
04	900	N	435	-0-	-465	-0-	428	2	7	9	N	6	73	1			61
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	11					72
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	12					84
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	31					115

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	1309	2	24	9	N	22					93
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1553	2	33	9	N	30					123
04	810	N	385	-0-	-425	-0-	375	2	10	9	N	9	116	1			16
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	11					27
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	17					44
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	33					77

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					14
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					20
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					2
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					2
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					13
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	39	3			N	-0-					240
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	54	3	7	9	N	6					246
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					246
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					253
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					253

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	707	-0-	-47	-0-	707	3			N	-0-					58
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	3	1	9	N	1					59
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					28
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	14	1	186	2	N	5					5
						6	9									
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	8	1	116	2	N	-0-					5
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	2	N	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	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

02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					340
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

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

02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	910	2	17	9	Y	15					63
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	702	2	23	9	Y	21					84
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	237	2	21	9	Y	19					103
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	238	2	24	9	Y	22					125
06	450	N	229	-0-	-221	-0-	218	2	11	9	Y	10					135
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					135

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

02	812	X	98	-0-	-714	-0-	98	2			Y	-0-					141
03	868	X	48	-0-	-820	-0-	48	2			Y	-0-					141
04	540	X	4	-0-	-536	-0-	4	2			Y	-0-					141
05	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	2			Y	-0-					141
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					141
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					141

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B	DENY	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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2020 - P/A 03/21/20

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	8	1	124	2	N	-0-					20
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					20
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					20
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	N	-0-					20
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					20
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	N	-0-					20

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC //CONT.// 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2291	#	1516	-0-	-775	-0-	224 72	1 9	1220	2	N	65	167	1			25
03	2449	#	1603	-0-	-846	-0-	247 41	1 9	1315	2	N	37					62
04	2370	#	1624	-0-	-746	-0-	246 57	1 9	1321	2	N	52					114
05	1891	#	1537	-0-	-354	-0-	251 33	1 9	1253	2	N	30					144
06	1740	#	1602	-0-	-138	-0-	242 34	1 9	1326	2	N	31					175
*07	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	255 56	1 9	1672	2	N	51	186	1			40

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2744	3	48	9	N	44					192
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2539	3	22	9	N	20					212
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2200	3	25	9	N	23	178	1			57
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2424	3	36	9	N	33					90
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2281	3	24	9	N	22					112
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2321	3	39	9	N	35					147

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					19
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					19
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	805	2	34	9	N	31					50
05	837	N	607	-0-	-230	-0-	579	2	28	9	N	25					75
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	818	2	23	9	N	21					96
07	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					96

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	2	39	9	N	35	80	1			35
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					35
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1					36
05	1333	N	813	-0-	-520	-0-	809	2	4	9	N	4					40
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	N	20					60
07	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1148	2	77	9	N	70					130

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

02	1769	N	1706	-0-	-63	-0-	1706	2			N	-0-					53
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					53
04	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1561	2	14	9	N	13					66
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1661	2	41	9	N	37					103
06	2040	N	1488	-0-	-552	-0-	1454	2	34	9	N	31					134
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1668	2	4	9	N	4					138

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1201	2	29	9	N	26					55
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1385	2	18	9	N	16					71
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	N	16					87
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1126	2	17	9	N	15					102
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1151	2	22	9	N	20					122
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					122

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	1334	N	1108	-0-	-226	-0-	1089	2	19	9	N	17					60
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			N	-0-					60
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					60
05	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1065	2	23	9	N	21					81
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					81
07	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					81

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
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	2	20	9	N	18					99
03	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1360	2	4	9	N	4	77	1			26
04	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1190	2	13	9	N	12					38
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1441	2	23	9	N	21					59
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1264	2	14	9	N	13					72
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1318	2	19	9	N	17					89

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
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	812	2	31	9	N	28					109
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	N	10					119
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					119
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					119
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	838	2	6	9	N	5					124
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					124

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
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	795	2	28	9	N	25					164
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	811	2	55	9	N	50	82	1			132
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					132
05	868	N	663	-0-	-205	-0-	651	2	12	9	N	11					143
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	777	2	2	9	N	2					145
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					145

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
02	1537	N	858	-0-	-679	-0-	846	2	12	9	N	11					70
03	1674	N	802	-0-	-872	-0-	791	2	11	9	N	10					80
04	1020	N	736	-0-	-284	-0-	727	2	9	9	N	8					88
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	717	2	9	9	N	8					96
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	650	2	7	9	N	6					102
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					102

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
02	1711	N	1630	-0-	-81	-0-	1600	2	30	9	N	27	75	1			48
03	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1600	2	9	9	N	8					56
04	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1502	2	21	9	N	19					75
05	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	1465	2	10	9	N	9					84
06	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	1399	2	3	9	N	3					87
07	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1444	2	17	9	N	15					102

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
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	2	22	9	N	20					128
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1407	2	21	9	N	19	109	1			38
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1356	2	21	9	N	19					57
05	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1377	2	17	9	N	15					72
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1371	2	21	9	N	19					91
07	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1401	2	13	9	N	12					103

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 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
02	2175	X	1378	-0-	-797	-0-	1378	2			N	-0-					59
03	2325	X	1374	-0-	-951	-0-	1351	2	23	9	N	21					80
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2566	2	10	9	N	9					89
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2465	2	19	9	N	17					106
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2570	2	33	9	N	30					136
*07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					136

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

02	1566	N	1491	-0-	-75	-0-	1482	2	9	9	N	8					187
03	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1597	2	11	9	N	10					197
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1551	2	3	9	N	3					200
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	2	12	9	N	11					211
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1547	2	9	9	N	8					219
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1566	2	15	9	N	14	178	1			55

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2588	2	21	9	N	19					79
03	2821	N	2709	-0-	-112	-0-	2691	2	18	9	N	16					95
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	N	18					113
05	2790	N	2635	-0-	-155	-0-	2618	2	17	9	N	15					128
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2664	2	13	9	N	12					140
07	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	2719	2	14	9	N	13					153

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2307	2	29	9	N	26	99	1			38
03	2201	N	1821	-0-	-380	-0-	1791	2	30	9	N	27					65
04	2130	N	1720	-0-	-410	-0-	1689	2	31	9	N	28					93
05	2201	N	1730	-0-	-471	-0-	1704	2	26	9	N	24					117
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	N	23					140
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1926	2	28	9	N	25					165

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1803	2	22	9	N	20	47	1			79
03	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1693	2	18	9	N	16					95
04	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	1688	2	15	9	N	14					109
05	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1748	2	21	9	N	19					128
06	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1492	2	17	9	N	15					143
07	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1460	2	13	9	N	12					155

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2034	2	31	9	N	28					149
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2136	2	36	9	N	33	80	1			102
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2102	2	34	9	N	31					133
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2186	2	34	9	N	31					164
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2011	2	25	9	N	23					187
*07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2163	2	32	9	N	29					216

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1844	2	23	9	N	21					84
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1914	2	26	9	N	24					108
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1763	2	20	9	N	18					126
05	1984	N	1606	-0-	-378	-0-	1588	2	18	9	N	16					142
06	1890	N	1615	-0-	-275	-0-	1595	2	20	9	N	18					160
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1893	2	18	9	N	16					176

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	2001	N	1997	-0-	-4	-0-	1961	2	36	9	N	33					111
03	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1886	2	6	9	N	5					116
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1708	2	18	9	N	16					132
05	2139	N	1463	-0-	-676	-0-	1438	2	25	9	N	23					155
06	1830	N	1244	-0-	-586	-0-	1236	2	8	9	N	7					162
07	1798	N	1300	-0-	-498	-0-	1289	2	11	9	N	10					172

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
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					84
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1033	2	21	9	N	19					103
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	N	4					107
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1083	2	6	9	N	5					112
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	N	10					122
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	N	15					137

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
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1696	2	26	9	N	24					76
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1786	2	4	9	N	4	57	1			23
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					23
05	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-					23
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	2	3	9	N	3					26
07	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	2			N	-0-					26

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
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2398	2	99	9	N	90					141
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	2404	2	21	9	N	19	141	1			19
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2257	2	44	9	N	40					59
05	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	2199	2	22	9	N	20					79
06	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	2250	2	9	9	N	8					87
07	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	2227	2	74	9	N	67					154

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
02	1769	N	1671	-0-	-98	-0-	1645	2	26	9	N	24					90
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1901	2	19	9	N	17					107
04	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	1407	2	11	9	N	10					117
05	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			N	-0-					117
06	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1732	2	26	9	N	24					141
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1767	2	30	9	N	27					168

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
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					103
03	1798	N	1078	-0-	-720	-0-	1078	2			N	-0-					103
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					103
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					103
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					103
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1122	2	22	9	N	20					123

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
02	1885	N	1884	-0-	-1	-0-	1867	2	17	9	N	15	139	1			73
03	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	1786	2	8	9	N	7					80
04	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1760	2	15	9	N	14					94
05	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1899	2	23	9	N	21					115
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1957	2	18	9	N	16					131
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21					152

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	1711	N	1709	-0-	-2	-0-	1669	2	40	9	N	36	172	1			60
03	1705	N	1308	-0-	-397	-0-	1304	2	4	9	N	4					64
04	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	1734	2	32	9	N	29					93
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1940	2	36	9	N	33					126
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1348	2	43	9	N	39					165
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1890	2	13	9	N	12					177

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
02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	1102	2	1	9	N	1					81
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1174	2	1	9	N	1					82
04	1410	N	961	-0-	-449	-0-	955	2	6	9	N	5					87
05	1178	N	913	-0-	-265	-0-	913	2			N	-0-					87
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	N	1					88
07	992	N	628	-0-	-364	-0-	628	2			N	-0-					88

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
02	2204	N	1757	-0-	-447	-0-	1743	2	14	9	N	13					100
03	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2017	2	12	9	N	11					111
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1935	2	18	9	N	16					127
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2	2	9	N	2					129
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2050	2	11	9	N	10					139
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1953	2	34	9	N	31					170

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
02	1885	N	1834	-0-	-51	-0-	1802	2	32	9	N	29	111	1			70
03	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1889	2	15	9	N	14					84
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1835	2	29	9	N	26					110
05	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1870	2	19	9	N	17					127
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1817	2	22	9	N	20					147
07	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1830	2	30	9	N	27					174

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
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2108	2	58	9	N	53					145
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	2	26	9	N	24	111	1			58
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2445	2	17	9	N	15					73
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					73
06	2310	N	1904	-0-	-406	-0-	1871	2	33	9	N	30					103
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2426	2	26	9	N	24					127

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
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	N	19					108
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-	90	1			18
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	2	11	9	N	10					28
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	N	8					36
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	999	2	15	9	N	14					50
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	N	7					57

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
02	1334	N	1253	-0-	-81	-0-	1253	2			N	-0-	114	1			44
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1235	2	56	9	N	51					95
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1270	2	52	9	N	47					142
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1211	2	33	9	N	30					172
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1					173
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1361	2	29	9	N	26	178	1			21

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33					103
03	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1330	2	13	9	N	12	85	1			30
04	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1263	2	15	9	N	14					44
05	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1203	2	24	9	N	22					66
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1266	2	14	9	N	13					79
07	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1112	2	13	9	N	12					91

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
02	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1575	2			N	-0-					50
03	2077	N	1578	-0-	-499	-0-	1578	2			N	-0-					50
04	1890	N	1532	-0-	-358	-0-	1532	2			N	-0-					50
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2492	2	90	9	N	82					132
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	2	1	9	N	1					133
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2140	2	51	9	N	46					179

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
02	957	N	892	-0-	-65	-0-	891	2	1	9	N	1					121
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9					130
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					130
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					130
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	992	2	20	9	N	18					148
07	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					148

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
02	1247	N	1151	-0-	-96	-0-	1119	2	32	9	N	29					74
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					74
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-					74
05	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					74
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1253	2	28	9	N	25					99
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					99

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
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21					62
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2653	2	29	9	N	26					88
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2450	2	20	9	N	18					106
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	2	2	9	N	2					108
06	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	2137	2	14	9	N	13					121
07	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2256	2	11	9	N	10					131

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
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3046	2	59	9	N	54					133
03	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3213	2	28	9	N	25	123	1			35
04	3210	X	2752	-0-	-458	-0-	2729	2	23	9	N	21					56
05	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3003	2	33	9	N	30					86
06	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	2981	2	30	9	N	27					113
07	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	3047	2	14	9	N	13					126

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
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	N	2					27
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1352	2	8	9	N	7					34
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1270	2	1	9	N	1					35
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					35
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1930	2	54	9	N	49					84
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1574	2	23	9	N	21					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					94
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					94
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	2			N	-0-					94
05	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			N	-0-					94
06	1500	N	690	-0-	-810	-0-	690	2			N	-0-					94
07	1550	N	742	-0-	-808	-0-	742	2			N	-0-					94

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
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1186	2	48	9	N	44					67
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	N	11					78
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1172	2	19	9	N	17					95
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1184	2	9	9	N	8					103
06	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1113	2	14	9	N	13					116
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1161	2	12	9	N	11					127

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
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	115	1			31
03	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1899	2	53	9	N	48					79
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	N	2					81
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1871	2	7	9	N	6					87
06	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1809	2	15	9	N	14					101
07	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					101

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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	N	8					118
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1526	2	29	9	N	26					144
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1					145
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1488	2	9	9	N	8					153
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-					153
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1470	2	1	9	N	1					154

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
02	2407	N	2267	-0-	-140	-0-	2212	2	55	9	N	50					126
03	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2261	2	1	9	N	1					127
04	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2119	2	29	9	N	26					153
05	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2149	2	31	9	N	28					181
06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	2113	2	15	9	N	14					195
07	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2167	2	24	9	N	22					217

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
02	1624	N	1416	-0-	-208	-0-	1415	2	1	9	N	1					149
03	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1477	2			N	-0-	115	1			34
04	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			N	-0-					34
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					34
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			N	-0-					34
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1365	2	76	9	N	69					103

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
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					36
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					36
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					36
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					36
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					36
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1351	2	53	9	N	48					125
03	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1382	2	18	9	N	16	76	1			65
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1432	2	44	9	N	40					105
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1462	2	24	9	N	22					127
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1515	2	19	9	N	17					144
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1519	2	24	9	N	22					166

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

02	3132	X	2763	-0-	-369	-0-	2718	2	45	9	N	41	68	1			60
03	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	2836	2	61	9	N	55					115
04	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2725	2	26	9	N	24					139
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3203	2	29	9	N	26					165
06	2850	X	2149	-0-	-701	-0-	2081	2	68	9	N	62					227
07	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2621	2	22	9	N	20					247

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

02	1595	N	1548	-0-	-47	-0-	1548	2			N	-0-	180	1			39
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1569	2	53	9	N	48					87
04	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1487	2	11	9	N	10					97
05	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					97
06	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1525	2	2	9	N	2					99
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1598	2	145	9	N	132					231

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

02	2088	N	2042	-0-	-46	-0-	2042	2			N	-0-					62
03	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	2109	2	3	9	N	3					65
04	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	1981	2	88	9	N	80					145
05	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	1997	2	95	9	N	86					231
06	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	1964	2			N	-0-	191	1			40
07	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	2051	2			N	-0-					40

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2085	2	40	9	N	36	186	1			45
03	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2141	2	39	9	N	35					80
04	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2050	2	52	9	N	47					127
05	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	2052	2	50	9	N	45					172
06	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1971	2	19	9	N	17					189
07	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2070	2	34	9	N	31					220

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

02	986	N	951	-0-	-35	-0-	926	2	25	9	N	23					75
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1000	2	28	9	N	25					100
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1189	2	22	9	N	20					120
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	N	12					132
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1197	2	22	9	N	20					152
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1245	2	24	9	N	22					174

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

02	1885	N	1781	-0-	-104	-0-	1739	2	42	9	N	38					90
03	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1838	2	52	9	N	47					137
04	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1730	2	31	9	N	28					165
05	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1826	2	46	9	N	42					207
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1772	2	35	9	N	32					239
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1846	2	30	9	N	27					266

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1411	-0-	-39	-0-	1408	2	3	9	N	3					67
03	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	1058	2	33	9	N	30					97
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	N	7					104
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1440	2	9	9	N	8					112
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					112
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					112

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
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	N	2					159
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	97	1			62
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7					69
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1746	2	51	9	N	46					115
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1663	2	11	9	N	10					125
07	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1735	2	4	9	N	4					129

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
02	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	1529	2	7	9	N	6	182	1			38
03	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1415	2	34	9	N	31					69
04	1650	N	1316	-0-	-334	-0-	1288	2	28	9	N	25					94
05	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	1260	2	28	9	N	25					119
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1174	2	20	9	N	18					137
07	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1026	2	14	9	N	13					150

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
02	2726	X	2531	-0-	-195	-0-	2473	2	58	9	N	53					207
03	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	2492	2	58	9	N	53	190	1			70
04	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2479	2	70	9	N	64					134
05	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	2532	2	55	9	N	50					184
06	2610	X	2476	-0-	-134	-0-	2426	2	50	9	N	45					229
07	2697	X	2583	-0-	-114	-0-	2550	2	33	9	N	30					259

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1380	-0-	-70	-0-	1347	2	33	9	N	30					141
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1364	2	14	9	N	13					154
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	2			N	-0-	42	1			112
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	N	6					118
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	N	10					128
07	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1398	2	30	9	N	27					155

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1530	2	46	9	N	42					99
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1678	2	22	9	N	20					119
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	2	17	9	N	15					134
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1706	2	47	9	N	43					177
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	2	20	9	N	18	169	1			26
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1919	2	31	9	N	28					54

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1317	-0-	-75	-0-	1284	2	33	9	N	30					107
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1293	2	14	9	N	13					120
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1333	2	43	9	N	39	136	1			23
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1356	2	23	9	N	21					44
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1237	2	25	9	N	23					67
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	2	28	9	N	25					92

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

SHEER ENERGY, LLC 772753
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	197	2	15	9	N	14					172
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	197	2	17	9	N	15					187
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	153	1			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2	24	7			27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

02	725	N	435	-0-	-290	-0-	435	3			N	-0-					214
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					214
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					214
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					214
06	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	3			N	-0-					214
*07	2200	N	2110	-0-	-90	-0-	2110	3			N	-0-					214

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					32
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					32
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					32
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					32
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					32
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					32

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
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9					19
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7	9	Y	6					25
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1066	2	12	9	Y	11					36
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			Y	-0-					36
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					36
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			Y	-0-					36

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
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					116
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5					121
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	2	26	9	N	24	4	8			141
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1094	2	25	9	N	23					164
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	N	1	1	8			164
07	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	2			N	-0-					164

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
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					31
03	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	1650	2			Y	-0-					31
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	2	11	9	Y	10	1	8			40
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					40
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	2			Y	-0-					40
07	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	1443	2	2	9	Y	2					42

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
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	182	2			Y	-0-					1
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					1
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	Y	7					8
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					8
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	Y	4					12
07	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	2			Y	-0-					12

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
02	1943	N	1641	-0-	-302	-0-	1634	2	7	9	N	6	182	1			99
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					99
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2493	2	36	9	N	33					132
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	N	4					136
06	2220	N	1888	-0-	-332	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8			136
07	2325	N	1728	-0-	-597	-0-	1728	2			N	-0-					136

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
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					144
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					144
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1484	2	22	9	N	20					164
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	2			N	-0-					164
06	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	1466	2	42	9	N	38	1	8			201
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1842	2	67	9	N	61	6	8			256

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
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					43
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					43
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1717	2	11	9	Y	10	1	8			52
05	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1864	2			Y	-0-					52
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					52
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1868	2	3	9	Y	3					55

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	Y	1					18
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	Y	8					26
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1591	2	19	9	Y	17					43
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2	6	9	Y	5					48
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1804	2	14	9	Y	13					61
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	Y	1					62

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
02	1160	N	1004	-0-	-156	-0-	993	2	11	9	Y	10					24
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	2	4	9	Y	4	23	1			5
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	Y	8					13
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2	8	9	Y	7					20
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	2	6	9	Y	5					25
07	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1041	2	2	9	Y	2	1	8			26

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
02	3161	X	3070	-0-	-91	-0-	3042	2	28	9	Y	25	61	1			46
03	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3226	2	2	9	Y	2					48
04	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3132	2	8	9	Y	7					55
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3328	2	34	9	Y	31					86
06	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	2872	2	8	9	Y	7	1	8			92
07	3286	X	2414	-0-	-872	-0-	2407	2	7	9	Y	6	4	8			94

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
02	1508	N	1172	-0-	-336	-0-	1172	2			Y	-0-					35
03	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			Y	-0-					35
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	8			35
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					35
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	1	8			35
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					35

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
02	1479	N	1389	-0-	-90	-0-	1389	2			Y	-0-					10
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	Y	10					20
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18					38
05	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1239	2	2	9	Y	2					40
06	1770	N	1339	-0-	-431	-0-	1328	2	11	9	Y	10					50
07	1829	N	1183	-0-	-646	-0-	1182	2	1	9	Y	1					51

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
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					41
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					41
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	Y	7	1	8			47
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					47
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					47
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	Y	2					49

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2364	-0-	-72	-0-	2344	2	20	9	Y	18	47	1			31
03	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	2467	2	2	9	Y	2					33
04	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	2493	2	7	9	Y	6					39
05	2635	X	1832	-0-	-803	-0-	1813	2	19	9	Y	17					56
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2713	2	8	9	Y	7	1	8			62
07	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	2412	2	7	9	Y	6	4	8			64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	X	391	-0-	-102	-0-	388	2	3	9	Y	3					10
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3					3
05	465	X	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					3
*06	660	X	502	-0-	-158	-0-	500	2	2	9	Y	2					5
07	682	X	598	-0-	-84	-0-	598	2			Y	-0-					5

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
02	783	N	647	-0-	-136	-0-	647	2			Y	-0-					19
03	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			Y	-0-					19
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	612	2	3	9	Y	3					22
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					22
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					22
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	646	2	1	9	Y	1					23

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
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1992	2	22	9	Y	20					50
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2167	2	13	9	Y	12					62
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1925	2	22	9	Y	20					82
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			Y	-0-					82
06	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	1173	2	1	9	Y	1	1	8			82
07	1457	N	1179	-0-	-278	-0-	1179	2			Y	-0-					82

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
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	Y	1					32
03	2635	N	2217	-0-	-418	-0-	2205	2	12	9	Y	11					43
04	2550	N	2367	-0-	-183	-0-	2339	2	28	9	Y	25					68
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2991	2	7	9	Y	6					74
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2418	2	19	9	Y	17	1	8			90
*07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2631	2	1	9	Y	1					91

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
02	1305	N	1225	-0-	-80	-0-	1212	2	13	9	Y	12					37
03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1108	2	4	9	Y	4	23	1			18
04	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1248	2	9	9	Y	8					26
05	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1268	2	11	9	Y	10					36
*06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1023	2	4	9	Y	4					40
07	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1044	2	2	9	Y	2	1	8			41

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
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					24
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					24
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			Y	-0-					24
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			Y	-0-					24
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					24
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					24

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
02	1421	X	1152	-0-	-269	-0-	1152	2			Y	-0-					36
03	1364	X	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			Y	-0-					36
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			Y	-0-					36
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					36
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			Y	-0-					36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2490	2	28	9	Y	25					69
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	47	1			31
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1922	2	14	9	Y	13					44
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2145	2	15	9	Y	14					58
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1956	2	10	9	Y	9	1	8			66
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	2	2	9	Y	2	1	8			67

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
02	1682	X	974	-0-	-708	-0-	974	2			Y	-0-					16
03	1736	X	324	-0-	-1412	-0-	324	2			Y	-0-					16
04	1680	X	350	-0-	-1330	-0-	347	2	3	9	Y	3					19
05	1736	X	250	-0-	-1486	-0-	250	2			Y	-0-					19
06	1020	X	210	-0-	-810	-0-	209	2	1	9	Y	1					20
07	1054	X	63	-0-	-991	-0-	63	2			Y	-0-					20

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
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					33
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					33
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			Y	-0-					33
05	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	1062	2			Y	-0-					33
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			Y	-0-					33
07	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			Y	-0-					33

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
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3507	2	32	9	Y	29	70	1			66
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3790	2	3	9	Y	3					69
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3733	2	10	9	Y	9					78
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3863	2	40	9	Y	36					114
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3746	2	10	9	Y	9	1	8			122
07	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	3233	2	7	9	Y	6	4	8			124

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
02	3277	X	1749	-0-	-1528	-0-	1737	2	12	9	Y	11					63
03	3503	X	2860	-0-	-643	-0-	2842	2	18	9	Y	16					79
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2952	2	34	9	Y	31					110
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					110
06	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	2684	2	2	9	Y	2	2	8			110
07	3100	X	2295	-0-	-805	-0-	2295	2			Y	-0-					110

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
02	2117	X	1167	-0-	-950	-0-	1157	2	10	9	Y	9					41
03	2263	X	1339	-0-	-924	-0-	1329	2	10	9	Y	9					50
04	2190	X	1246	-0-	-944	-0-	1233	2	13	9	Y	12					62
05	2201	X	1233	-0-	-968	-0-	1233	2			Y	-0-					62
06	1890	X	1206	-0-	-684	-0-	1205	2	1	9	Y	1	1	8			62
07	1333	X	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					62

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
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					110
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					110
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4133	2	2	9	Y	2	2	8			110
05	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2279	2			Y	-0-					110
06	2700	X	1865	-0-	-835	-0-	1864	2	1	9	Y	1	1	8			110
07	2790	X	1060	-0-	-1730	-0-	1060	2			Y	-0-					110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3865	2	42	9	Y	38					128
03	4805	X	3837	-0-	-968	-0-	3817	2	20	9	Y	18	79	1			67
04	4650	X	3192	-0-	-1458	-0-	3170	2	22	9	Y	20					87
05	4805	X	3668	-0-	-1137	-0-	3644	2	24	9	Y	22					109
*06	4140	X	3620	-0-	-520	-0-	3601	2	19	9	Y	17	2	8			124
07	4185	X	3362	-0-	-823	-0-	3356	2	6	9	Y	5	3	8			126

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
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					107
03	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					107
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					107
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					107
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					107
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					107

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
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	551	2	23	9	Y	21					93
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	Y	11					104
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1814	2	50	9	Y	45	131	1			18
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					18
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	Y	4					22
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1866	2	19	9	Y	17					39

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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					12
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					12
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					12
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	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
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					140
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			Y	-0-					140
04	420	N	236	-0-	-184	-0-	236	2			Y	-0-					140
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					140
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					140
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					140

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	29	1	1931	2	N	30					117
							33	9									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	28	1	1885	2	N	16					133
							18	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	27	1	1802	2	N	89	179	1			43
							98	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	2	N	-0-					43
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	27	1	1809	2	N	74					117
							81	9									
07	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	24	1	1596	2	N	-0-					117

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					22
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	Y	3					25
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					25
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1249	2	13	9	Y	12					37
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			Y	-0-					37
07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1237	2	13	9	Y	12					49

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	726	2	20	9	N	18	113	1			8
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					8
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					8
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-					8
06	750	N	433	-0-	-317	-0-	433	2			N	-0-					8
07	744	N	353	-0-	-391	-0-	353	2			N	-0-					8

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					14
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					15
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					15
05	930	N	644	-0-	-286	-0-	644	2			N	-0-					15
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	504	2	3	9	N	3					18
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	444	2	1	9	N	1					19

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1817	-0-	-184	-0-	53	1	1760	2	Y	4					23
							4	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	56	1	1878	2	Y	-0-					23
04	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	54	1	1768	2	Y	9	30	1			2
							10	9									
05	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	54	1	1763	2	Y	2					4
							2	9									
06	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	52	1	1699	2	Y	6					10
							7	9									
07	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	50	1	1597	2	Y	9	2	8			17
							10	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	671	-0-	-54	-0-	671	2			Y	-0-					8
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					8
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					8
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					8
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					8
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					8

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1336	-0-	-259	-0-	1336	2			N	-0-					23
03	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1193	2	109	9	N	99					122
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1189	2	47	9	N	43	151	1			14
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					14
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1085	2	42	9	N	38					52
07	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					52

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	N	16					34
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	N	5					39
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	870	2	15	9	N	14					53
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	N	12					65
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7					72
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1147	2	23	9	N	21	8	8			85

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					9
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1045	2	25	9	N	23					32
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	941	2	56	9	N	51					83
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	882	2	18	9	N	16					99
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12					111
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1090	2	52	9	N	47	5	8			153

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	588	-0-	-137	-0-	588	2			N	-0-					136
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					136
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	546	2	40	9	N	36	159	1			13
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	538	2	29	9	N	26					39
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					46
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					46

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
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	2	12	9	Y	11					33
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1331	2	29	9	Y	26	47	1			12
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	Y	5					17
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	Y	13					30
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1404	2	32	9	Y	29	48	1			11
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1					12

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
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1876	2	35	9	N	32					90
03	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	1896	2	35	9	N	32					122
04	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	1821	2	39	9	N	35					157
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1928	2	32	9	N	29					186
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1897	2	32	9	N	29	188	1			27
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2145	2	36	9	N	33					60

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1027	-0-	-307	-0-	30	1	997	2	Y	-0-					7
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	2	Y	-0-					7
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	2	Y	20	25	1			2
							22	9									
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	32	1	1034	2	Y	-0-					2
06	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	31	1	1002	2	Y	-0-					2
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	28	1	889	2	Y	-0-					2

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
02	3422	X	1605	-0-	-1817	-0-	24	1	1581	2	Y	-0-					30
03	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	35	1	2332	2	Y	-0-					30
04	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	39	1	2536	2	Y	34	58	1			6
							37	9									
05	3100	X	1957	-0-	-1143	-0-	30	1	1927	2	Y	-0-					6
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	46	1	2990	2	Y	14					20
							15	9									
07	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	42	1	2653	2	Y	-0-					20

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
02	1102	N	830	-0-	-272	-0-	830	2			N	-0-					13
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2					15
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					15
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					15
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					15
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1208	2	34	9	N	31	5	8			41

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
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3208	2	4	9	N	4					109
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3471	2	36	9	N	33					142
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3320	2	25	9	N	23	148	1			17
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3416	2	1	9	N	1					18
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					18
07	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	2842	2	7	9	N	6	6	8			18

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
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					45
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					45
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1390	2	18	9	N	16					61
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1510	2	31	9	N	28	59	1			30
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					30
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					30

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
02	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					60
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1028	2	31	9	N	28					88
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	915	2	3	9	N	3					91
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					91
06	1020	N	849	-0-	-171	-0-	836	2	13	9	N	12					103
07	961	N	717	-0-	-244	-0-	717	2			N	-0-					103

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1727	2	46	9	N	42					116
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1839	2	18	9	N	16					132
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1763	2	80	9	N	73	171	1			34
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1852	2	47	9	N	43					77
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1818	2	10	9	N	9					86
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1842	2	32	9	N	29	6	8			109

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
02	522	N	354	-0-	-168	-0-	334	2	20	9	Y	18					38
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	446	2	11	9	Y	10					48
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4					52
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2					54
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	468	2	14	9	Y	13					67
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	441	2	12	9	Y	11					78

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
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	639	2			N	-0-					23
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					23
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					23
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					23
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					23
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					23

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
02	2059	N	1411	-0-	-648	-0-	1411	2			Y	-0-					17
03	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1977	2	9	9	Y	8					25
04	1950	N	1726	-0-	-224	-0-	1508	2	218	9	Y	198	191	1			32
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					32
06	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1903	2			Y	-0-					32
07	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	1498	2			Y	-0-					32

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
02	3045	X	2851	-0-	-194	-0-	2766	2	85	9	N	77					97
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2927	2	34	9	N	31					128
04	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2789	2	116	9	N	105	190	1			43
05	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	2768	2			N	-0-					43
06	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	2859	2			N	-0-					43
07	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	2831	2	7	9	N	6	6	8			43

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1688	2	21	9	N	19					92
03	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	1754	2	18	9	N	16					108
04	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1667	2	11	9	N	10					118
05	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1594	2	10	9	N	9					127
06	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1596	2	12	9	N	11					138
07	1736	N	1191	-0-	-545	-0-	1181	2	10	9	N	9	4	8			143

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37	135	1			11
03	1519	N	848	-0-	-671	-0-	848	2			Y	-0-					11
04	1350	N	680	-0-	-670	-0-	680	2			Y	-0-					11
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			Y	-0-					11
06	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			Y	-0-					11
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	879	2	37	9	Y	34					45

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1462	-0-	-568	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1642	-0-	-373	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1485	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
07	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	608	-0-	-523	-0-	608	2			N	-0-					33
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					33
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					33
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	967	2	144	9	N	131	131	1			33
06	1410	N	949	-0-	-461	-0-	949	2			N	-0-					33
07	1209	N	879	-0-	-330	-0-	879	2			N	-0-					33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	18	1	1199	2	N	8					120
							9	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1289	2	N	11					131
							12	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	19	1	1260	2	N	8	126	1			13
							9	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	19	1	1246	2	N	10					23
							11	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	18	1	1186	2	N	11					34
							12	9									
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	19	1	1258	2	N	10					44
							11	9									

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
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	2			N	-0-					19
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					19
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					19
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					19
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19

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
02	1711	N	1345	-0-	-366	-0-	1345	2			N	-0-					34
03	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-					34
04	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	1217	2			N	-0-					34
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					34
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					34
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					34

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1434	-0-	-161	-0-	1434	2			N	-0-					15
03	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1624	2	1	9	N	1					16
04	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	1495	2	46	9	N	42					58
05	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1438	2	32	9	N	29					87
06	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1395	2	34	9	N	31					118
07	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					118

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	22	1	1499	2	N	-0-					42
03	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	22	1	1458	2	N	-0-					42
04	1530	N	1231	-0-	-299	-0-	18	1	1213	2	N	-0-					42
05	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	20	1	1356	2	N	-0-					42
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	20	1	1300	2	N	23					65
							25	9									
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	21	1	1370	2	N	-0-					65

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
02	1885	N	1819	-0-	-66	-0-	1807	2	12	9	N	11	75	1			133
03	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1857	2	17	9	N	15					148
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	N	19					167
05	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1800	2	17	9	N	15					182
06	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1655	2	10	9	N	9	174	1			17
07	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1755	2	12	9	N	11					28

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
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					41
03	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066	2			N	-0-					41
04	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					41
05	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1341	2	19	9	N	17					58
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					58
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					58

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	956	2	14	9	N	13					190
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	913	2	6	9	N	5					195
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10	183	1			22
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	910	2	14	9	N	13					35
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	994	2	13	9	N	12					47
07	992	N	331	-0-	-661	-0-	325	2	6	9	N	5	5	8			47

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1433	-0-	-17	-0-	21	1	1392	2	N	18					227
							20	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	22	1	1458	2	N	40	177	1			90
							44	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	21	1	1388	2	N	-0-					90
05	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	20	1	1313	2	N	-0-					90
06	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	19	1	1276	2	N	2					92
							2	9									
07	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	19	1	1291	2	N	1					93
							1	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2179	2	47	9	N	43					142
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	N	27					169
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2193	2	50	9	N	45					214
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2287	2	28	9	N	25					239
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2205	2	31	9	N	28	187	1			80
07	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2158	2	30	9	N	27					107

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					130
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1291	2	13	9	N	12					142
04	1320	N	953	-0-	-367	-0-	944	2	9	9	N	8					150
05	1116	N	754	-0-	-362	-0-	752	2	2	9	N	2					152
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1163	2	10	9	N	9	142	1			19
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	945	2	9	9	N	8					27

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1621	2	31	9	Y	28					119
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					119
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1656	2	92	9	Y	84	156	1			47
05	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			Y	-0-					47
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					47
07	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	1516	2			Y	-0-					47

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1305	N	1202	-0-	-103	-0-	1193	2	9	9	Y	8					36
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2					38
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	2	8	9	Y	7	42	1			3
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					3
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					3
07	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1242	2	3	9	Y	3					6

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
02	2030	N	1680	-0-	-350	-0-	1671	2	9	9	Y	8	41	1			3
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			Y	-0-					3
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					3
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2180	2	18	9	Y	16					19
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					19
07	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	1696	2	19	9	Y	17					36

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
02	783	N	774	-0-	-9	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1129	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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
02	1508	N	1325	-0-	-183	-0-	1264	2	61	9	N	55					90
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	1205	2	44	9	N	40					130
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1336	2	110	9	N	100	189	1			41
05	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1184	2	1	9	N	1					42
06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					42
07	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	1091	2			N	-0-					42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	560	-0-	-165	-0-	554	2	6	9	Y	5					38
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			Y	-0-					38
04	810	N	685	-0-	-125	-0-	683	2	2	9	Y	2	34	1			6
05	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			Y	-0-					6
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			Y	-0-					6
07	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	2			Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	51	1	1693	2	Y	-0-					35
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	56	1	1862	2	Y	-0-					35
04	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	53	1	1757	2	Y	99	125	1			9
							109	9									
05	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	51	1	1664	2	Y	-0-					9
06	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	50	1	1629	2	Y	-0-					9
07	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	51	1	1614	2	Y	-0-					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	724	-0-	-30	-0-	11	1	711	2	N	2					25
							2	9									
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	12	1	790	2	N	-0-					25
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	11	1	747	2	N	7					32
							8	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	761	2	N	13					45
							14	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	11	1	752	2	N	17					62
							19	9									
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	12	1	785	2	N	-0-					62

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	2	19	9	N	17					137
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	975	2	7	9	N	6					143
04	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1029	2	17	9	N	15					158
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	N	12					170
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	N	12					182
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1008	2	11	9	N	10					192

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	485	-0-	-37	-0-	485	2			Y	-0-					11
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					11
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			Y	-0-					11
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			Y	-0-					11
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					11
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					11

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
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	39 20	1 9	1317	2	Y	18					83
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	1384	2	Y	1					84
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	39 44	1 9	1289	2	Y	40	114	1			10
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	43 10	1 9	1380	2	Y	9					19
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	42 8	1 9	1371	2	Y	7					26
07	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	40 10	1 9	1260	2	Y	9	2	8			33

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
02	1450	N	1340	-0-	-110	-0-	1340	2			Y	-0-					22
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1482	2	3	9	Y	3					25
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					25
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	Y	12					37
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					37
07	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1436	2	13	9	Y	12					49

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
02	174	N	98	-0-	-76	-0-	87	2	11	9	Y	10					20
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	116	2	4	9	Y	4					24
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2	9	Y	2					26
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					27
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	Y	4					31
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	88	2	6	9	Y	5					36

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	928	N	926	-0-	-2	-0-	903	2	23	9	Y	21					104
03	1178	N	881	-0-	-297	-0-	809	2	72	9	Y	65	136	1			33
04	1140	N	546	-0-	-594	-0-	546	2			Y	-0-					33
05	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			Y	-0-					33
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1000	2	19	9	Y	17					50
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					50

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
02	1073	N	962	-0-	-111	-0-	954	2	8	9	Y	7					37
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1210	2	25	9	Y	23	48	1			12
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					12
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			Y	-0-					12
06	1200	N	941	-0-	-259	-0-	918	2	23	9	Y	21					33
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			Y	-0-					33

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
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1424	2	11	9	Y	10					31
03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1484	2	26	9	Y	24	44	1			11
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	2	4	9	Y	4					15
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	2	14	9	Y	13					28
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1479	2	29	9	Y	26	44	1			10
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1547	2	1	9	Y	1					11

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
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	2	24	9	Y	22					66
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1121	2	57	9	Y	52	94	1			24
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	2	10	9	Y	9					33
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1162	2	30	9	Y	27					60
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1151	2	62	9	Y	56	95	1			21
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	Y	3					24

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
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	786	2	32	9	Y	29					66
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					66
04	840	N	706	-0-	-134	-0-	671	2	35	9	Y	32	83	1			15
05	868	N	764	-0-	-104	-0-	718	2	46	9	Y	42					57
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	612	2	3	9	Y	3					60
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	695	2	45	9	Y	41	82	1			19

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
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	51	1	3419	2	Y	-0-					60
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	53	1	3548	2	Y	-0-					60
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	54	1	3561	2	Y	66	115	1			11
							73	9									
05	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	46	1	2976	2	Y	-0-					11
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	55	1	3555	2	Y	29					40
							32	9									
07	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	47	1	2975	2	Y	-0-					40

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3248	X	3196	-0-	-52	-0-	3097	2	99	9	N	90					180
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3353	2	25	9	N	23	186	1			17
04	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	3133	2	89	9	N	81					98
05	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2			N	-0-					98
06	3300	X	3095	-0-	-205	-0-	3095	2			N	-0-					98
07	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3125	2	102	9	N	93	6	8			185

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
02	4959	X	4883	-0-	-76	-0-	4758	2	125	9	N	114	193	1			75
03	5208	X	5192	-0-	-16	-0-	5087	2	105	9	N	95					170
04	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	4672	2	81	9	N	74	227	1			17
05	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	4699	2	29	9	N	26					43
06	5040	X	4594	-0-	-446	-0-	4592	2	2	9	N	2					45
07	5208	X	4695	-0-	-513	-0-	4645	2	50	9	N	45					90

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
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1252	2	40	9	N	36					95
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1740	2	47	9	N	43					138
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1606	2	43	9	N	39	161	1			16
05	1395	N	957	-0-	-438	-0-	935	2	22	9	N	20					36
06	1740	N	1588	-0-	-152	-0-	1547	2	41	9	N	37					73
07	1705	N	1275	-0-	-430	-0-	1244	2	31	9	N	28					101

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
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2218	2	53	9	N	48					131
03	2449	N	1539	-0-	-910	-0-	1515	2	24	9	N	22					153
04	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2376	2	58	9	N	53	186	1			20
05	2418	N	1913	-0-	-505	-0-	1878	2	35	9	N	32					52
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1536	2	18	9	N	16					68
07	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	2316	2	33	9	N	30					98

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	15283	X	12622	-0-	-2661	-0-	12379	2	243	9	N	221	361	1			130
03	16337	X	14121	-0-	-2216	-0-	13880	2	241	9	N	219	184	1			165
04	15540	X	13577	-0-	-1963	-0-	13252	2	325	9	N	295	360	1			100
05	15686	X	15137	-0-	-549	-0-	14864	2	273	9	N	248	178	1			170
06	14670	X	13729	-0-	-941	-0-	13480	2	249	9	N	226	181	1			215
07	14136	X	13240	-0-	-896	-0-	13043	2	197	9	N	179	191	1			203

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 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
02	5423	X	4177	-0-	-1246	-0-	4039	2	138	9	N	125	172	1			308
03	5797	X	4564	-0-	-1233	-0-	4443	2	121	9	N	110	340	1			78
04	5340	X	4414	-0-	-926	-0-	4381	2	33	9	N	30					108
05	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	4926	2	190	9	N	173					281
06	4980	X	4320	-0-	-660	-0-	4185	2	135	9	N	123	176	1			228
07	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	4076	2	146	9	N	133					361

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

02	5220	X	3667	-0-	-1553	-0-	541	1	3058	2	N	62					80
							68	9									
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	768	1	5595	2	N	101					181
							111	9									
04	5400	X	3297	-0-	-2103	-0-	212	1	3075	2	N	9	171	1			19
							10	9									
05	5580	X	2338	-0-	-3242	-0-	150	1	2188	2	N	-0-					19
06	5400	X	4154	-0-	-1246	-0-	375	1	3778	2	N	1	1	8			19
							1	9									
*07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	711	1	4935	2	N	162	162	1			19
							178	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	174	N	61	-0-	-113	-0-	9	1	52	2	N	-0-					117
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					117
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					117
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	14	1	100	2	N	-0-					117

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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					86
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					86
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					86
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					86

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					300
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	43	183	1			160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					310
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					380
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	249	1			140

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					179
03	1054	N	126	-0-	-928	-0-	117	2	9	9	N	8					187
04	DELQ PR		713	-0-	713	713	710	2	3	9	N	3					190
05	1370	N	657	-0-	-713	-0-	655	2	2	9	N	2					192
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	515	2	10	9	N	9					201
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	7			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20					108
03	961	N	283	-0-	-678	-0-	274	2	9	9	N	8					116
04	1020	N	294	-0-	-726	-0-	284	2	10	9	N	9					125
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1127	2	17	9	N	15					140
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1066	2	17	9	N	15					155
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	807	2	22	9	N	20					175

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10828 - 10898

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

02	2900	N	3260	-0-	360	1173	3127	3	133	9	N	121	187	1			165
03	7656		3443	-0-	-4213	-0-	3412	3	31	9	N	28					193
04	6866		3628	-0-	-3238	-0-	3404	3	224	9	N	204	188	1			209
05	6785		3594	-0-	-3191	-0-	3485	3	109	9	N	99	193	1			115
06	6568		3479	-0-	-3089	-0-	3363	3	116	9	N	105					220
*07	6593		3498	-0-	-3095	-0-	3419	3	79	9	N	72	189	1			103

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/19

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					32
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					32
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					87
03	DLQ	G-10	53	-0-	53	223	53	2			Y	-0-					87
04	DLQ	G-10	46	-0-	46	269	46	2			Y	-0-					87
05	DLQ	G-10	50	-0-	50	319	50	2			Y	-0-					87
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					102
03	DLQ	G-10	79	-0-	79	333	79	2			Y	-0-					102
04	DLQ	G-10	69	-0-	69	402	69	2			Y	-0-					102
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	477	75	2			Y	-0-					102
06	DLQ	G-10	230	-0-	230	707	230	2			Y	-0-					102
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-	51	1			51

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					47
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					47
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					47
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					47
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					47

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
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			Y	-0-					45
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					45
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					45
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					45

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					89
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					89
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					89
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					89
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	1	1	112	2	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	2	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	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
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	2	N	-0-					20
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	1	1	54	2	N	-0-					20
04	300	N	47	-0-	-253	-0-	1	1	46	2	N	-0-					20
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	1	1	25	2	N	-0-					20
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					20
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	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
02	87	S	79	-0-	-8	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	S	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	120	S	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
05	93	S	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
06	35	S	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*07	198	S	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					64
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					64
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					64
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					64
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					64
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					64

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					37
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					37
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					37
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					37
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					37
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					135
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					135
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					135
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					135
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					135
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					68
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					68
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					68
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					72
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					72
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					72
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					72
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					72
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					23
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					23
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					23
05	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	1266	3			N	-0-					23
06	1500	N	979	-0-	-521	-0-	979	3			N	-0-					23
07	1550	N	887	-0-	-663	-0-	3	1			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
02	1305	N	849	-0-	-456	-0-	88	1	761	2	N	-0-					83
03	1054	N	864	-0-	-190	-0-	89	1	775	2	N	-0-					83
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	101	1	836	2	N	-0-					83
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	91	1	762	2	N	-0-					83
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	83	1	670	2	N	-0-					83
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	93	1	782	2	N	-0-					83

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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					97
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					97
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
02	3132	X	3064	-0-	-68	-0-	324	1	2740	2	Y	-0-					5
03	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	347	1	2927	2	Y	3					8
							3	9									
04	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	338	1	2747	2	Y	4					12
							4	9									
05	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	358	1	2897	2	Y	-0-					12
06	3180	X	3088	-0-	-92	-0-	346	1	2742	2	Y	-0-					12
07	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	357	1	2921	2	Y	-0-					12

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
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	82	1	888	2	N	-0-					20
03	1147	N	958	-0-	-189	-0-	84	1	874	2	N	-0-					20
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	N	-0-					20
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	92	1	941	2	N	-0-					20
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	N	-0-					20
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	91	1	985	2	N	60					80
							66	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	7403	-0-	-166	-0-	775	1	6628	2	Y	-0-					21
03	8060	X	7986	-0-	-74	-0-	845	1	7129	2	Y	11					32
							12	9									
04	7710	X	7458	-0-	-252	-0-	809	1	6634	2	Y	14					46
							15	9									
05	7967	X	7678	-0-	-289	-0-	836	1	6842	2	Y	-0-					46
06	7650	X	7195	-0-	-455	-0-	800	1	6395	2	Y	-0-					46
07	7998	X	7692	-0-	-306	-0-	829	1	6863	2	Y	-0-					46

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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					40
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					40
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
03	434	X	141	-0-	-293	-0-	12	1	128	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
04	420	X	156	-0-	-264	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					82
05	434	X	109	-0-	-325	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					82
06	120	X	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					82
*07	155	X	116	-0-	-39	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					82

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	2			N	-0-					17
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					17
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					17
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					17
06	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					17
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					17

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					57
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					57
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					57
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					57
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					57
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3422	X	1734	-0-	-1688	-0-	89	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2573	-0-	-1085	-0-	136	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2014	-0-	-1526	-0-	117	1	1897	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1866	-0-	-800	-0-	104	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1717	-0-	-863	-0-	98	1	1619	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	274	-0-	-2299	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	841	X	561	-0-	-280	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-
03	899	X	631	-0-	-268	-0-	33	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	405	-0-	-465	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	454	-0-	-135	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
*07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	358	-0-	-152	-0-	21	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	279	-0-	-261	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	392	-0-	-166	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	75	1	1378	2	N	-0-			-0-
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	114	1	2049	2	Y	-0-			-0-
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	2	Y	-0-			-0-
05	1550	X	949	-0-	-601	-0-	53	1	896	2	Y	-0-			-0-
06	2100	X	903	-0-	-1197	-0-	52	1	851	2	Y	-0-			-0-
07	2170	X	1068	-0-	-1102	-0-	59	1	1009	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	73	1	1354	2	N	-0-			-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	123	1	2209	2	Y	-0-			-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1507	2	Y	-0-			-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	90	1	1527	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	830	-0-	-460	-0-	47	1	783	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	899	-0-	-434	-0-	50	1	849	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	28	-0-	-220	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	20	-0-	-220	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-			-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-			-0-
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	159	1	2583	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	21	1	360	2	Y	-0-			-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	404	-0-	-371	-0-	22	1	382	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1412	-0-	-125	-0-	72	1	1340	2	N	-0-			-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	93	1	1670	2	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	88	1	1427	2	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	2	Y	-0-			-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1509	2	Y	-0-			-0-
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	118	1	2004	2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	3400	-0-	-1965	-0-	175	1	3225	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	3951	-0-	-1071	-0-	208	1	3743	2	Y	-0-			-0-
04	4860	X	3392	-0-	-1468	-0-	196	1	3196	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	223	1	3776	2	Y	-0-			-0-
06	3990	X	3966	-0-	-24	-0-	226	1	3740	2	Y	-0-			-0-
*07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	379	1	6470	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	841	N	463	-0-	-378	-0-	24	1	439	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	56	1	1008	2	Y	-0-			-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	Y	-0-			-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	Y	-0-			-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	666	-0-	-481	-0-	37	1	629	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-			-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	133	1	2393	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1290	-0-	-720	-0-	75	1	1215	2	Y	-0-			-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	118	1	2004	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1453	-0-	-557	-0-	83	1	1370	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	992	-0-	-341	-0-	55	1	937	2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

02	493	N	300	-0-	-193	-0-	15	1	285	2	N	-0-			-0-
03	372	N	38	-0-	-334	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	493	N	267	-0-	-226	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	29	1	472	2	Y	-0-					-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	2	Y	-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
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	145	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	132	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1713	-0-	-897	-0-	99	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	141	1	2399	2	Y	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	215	1	3549	2	Y	-0-					-0-
*07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	182	1	3098	2	Y	-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
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	113	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	131	1	2362	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	88	1	1431	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	114	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1570	-0-	-680	-0-	90	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	115	1	1967	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	377	N	117	-0-	-260	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
03	434	N	199	-0-	-235	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	49	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	950	2	Y	-0-					-0-
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	-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
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-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
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	101	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	87	1	1569	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1003	-0-	-827	-0-	58	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	91	1	1537	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	83	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	1114	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #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
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	231	1	4263	2	N	-0-			-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	212	1	3805	2	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	208	1	3377	2	Y	-0-			-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	220	1	3733	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	207	1	3413	2	Y	-0-			-0-
07	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	195	1	3325	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	45	1	818	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	700	-0-	-350	-0-	40	1	660	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	886	-0-	-199	-0-	49	1	837	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	614	-0-	-226	-0-	35	1	579	2	Y	-0-			-0-
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3839	-0-	-105	-0-	197	1	3642	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3588	-0-	-628	-0-	189	1	3399	2	Y	-0-			-0-
04	4080	X	3363	-0-	-717	-0-	195	1	3168	2	Y	-0-			-0-
05	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	207	1	3513	2	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3008	-0-	-952	-0-	172	1	2836	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3546	-0-	-546	-0-	196	1	3350	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	245	1	4530	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4601	-0-	-390	-0-	242	1	4359	2	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4293	-0-	-537	-0-	249	1	4044	2	Y	-0-			-0-
05	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	264	1	4489	2	Y	-0-			-0-
06	4830	X	4610	-0-	-220	-0-	263	1	4347	2	Y	-0-			-0-
07	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	256	1	4362	2	Y	-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
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	113	1	2092	2	N	-0-			-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	113	1	2027	2	Y	-0-			-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	100	1	1690	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1264	-0-	-476	-0-	72	1	1192	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	95	1	1619	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2784	N	2358	-0-	-426	-0-	121	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2093	-0-	-542	-0-	110	1	1983	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	1837	-0-	-803	-0-	106	1	1731	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	125	1	2121	2	Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	117	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	115	1	1955	2	Y	-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
02	3016	X	2856	-0-	-160	-0-	147	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	176	1	3157	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	177	1	2872	2	Y	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	186	1	3160	2	Y	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	185	1	3064	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	179	1	3056	2	Y	-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
02	7424	X	6433	-0-	-991	-0-	330	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6116	-0-	-1820	-0-	322	1	5794	2	Y	-0-					-0-
04	7680	X	5553	-0-	-2127	-0-	322	1	5231	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6245	-0-	-637	-0-	347	1	5898	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	6138	-0-	-522	-0-	350	1	5788	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6207	-0-	-675	-0-	344	1	5863	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	274	-0-	-132	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	161	-0-	-180	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2019	-0-	-330	-0-	104	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	100	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1786	-0-	-344	-0-	103	1	1683	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	115	1	1948	2	Y	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	121	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	119	1	2028	2	Y	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	216	2	13	9	N	12					20
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					20
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					20
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					20
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	160	2	185	9	N	168	172	1			16
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	139	2	47	9	N	43					59

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

02	174	N	77	-0-	-97	-0-	77	2			N	-0-					139
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	581	2	45	9	N	41	157	1			23
04	360	N	66	-0-	-294	-0-	66	2			N	-0-					23
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					23
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	97	2	55	9	N	50					73
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					73

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

02	290	N	131	-0-	-159	-0-	121	2	10	9	N	9					18
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					18
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					18
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					18
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	639	2	172	9	N	156	168	1			6
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	496	2	44	9	N	40					46

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

02	3364	X	3145	-0-	-219	-0-	3121	2	24	9	N	22					27
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					27
04	4080	X	1340	-0-	-2740	-0-	1340	2			N	-0-					27
05	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	3405	2			N	-0-					27
06	4560	X	3771	-0-	-789	-0-	3597	2	174	9	N	158	176	1			9
07	4712	X	4140	-0-	-572	-0-	4101	2	39	9	N	35					44

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	180	2	281	9	N	255					295
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					295
04	570	N	150	-0-	-420	-0-	150	2			N	-0-					295
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					295
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					295
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					295

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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
02	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	157			157
07	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			157

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2018

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	18676	X	18176	-0-	-500	B	-0-	817 32	1 9	17327	2	Y	29					48
03	19964	X	18582	-0-	-1382	B	-0-	777	1	17805	2	Y	-0-	11	5			37
04	18633	X	18633	-0-	-0-	B	-0-	761 13	1 9	17859	2	Y	12	10	5			39
05	19437	X	18475	-0-	-962	B	-0-	787	1	17688	2	Y	-0-	15	5			24
06	19016	X	19016	-0-	-0-	B	-0-	841 7	1 9	18168	2	Y	6					30
*07	19637	X	19637	-0-	-0-	B	-0-	817 73	1 9	18747	2	Y	66					96

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	730	2	20	9	N	18					185
03	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	707	2	7	9	N	6	139	1			52
04	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	52	9	N	47					99
05	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1016	2	28	9	N	25					124
06	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	766	2	29	9	N	26					150
07	1209	N	946	-0-	-263	B	-0-	936	2	10	9	N	9					159

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
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
02	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					252
03	837	N	565	-0-	-272	B	-0-	565	2			N	-0-					252
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					252
05	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					252
06	540	N	396	-0-	-144	B	-0-	396	2			N	-0-					252
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					252

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1189	N	922	-0-	-267	B	-0-	922	2			Y	-0-					13
03	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			Y	-0-					13
04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			Y	-0-					13
05	992	N	372	-0-	-620	B	-0-	372	2			Y	-0-					13
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			Y	-0-					13
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	372	N	197	-0-	-175	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1479	N	1257	-0-	-222	B	-0-	1257	2			Y	-0-					12
03	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			Y	-0-					12
04	900	N	763	-0-	-137	B	-0-	763	2			Y	-0-					12
05	1333	N	794	-0-	-539	B	-0-	794	2			Y	-0-					12
06	1290	N	1122	-0-	-168	B	-0-	1122	2			Y	-0-					12
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					Y	NO RPT					12

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
02	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					154
03	1116	N	783	-0-	-333 B	-0-	783	2			N	-0-					154
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					154
05	1085	N	463	-0-	-622 B	-0-	463	2			N	-0-					154
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	3					157
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					157

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
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1001	2	7	9	Y	6					37
03	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	520	2			Y	-0-					37
04	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			Y	-0-					37
05	1085	N	732	-0-	-353 B	-0-	732	2			Y	-0-					37
06	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			Y	-0-					37
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			Y	-0-					40
03	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			Y	-0-					40
04	660	N	482	-0-	-178 B	-0-	482	2			Y	-0-					40
05	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			Y	-0-					40
06	900	N	809	-0-	-91 B	-0-	809	2			Y	-0-					40
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					Y	NO RPT					40

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
02	2262	N	2103	-0-	-159 B	-0-	2103	2			Y	-0-					152
03	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2			Y	-0-					152
04	1710	N	1630	-0-	-80 B	-0-	1630	2			Y	-0-					152
05	2263	N	1578	-0-	-685 B	-0-	1578	2			Y	-0-					152
06	2340	N	1965	-0-	-375 B	-0-	1961	2	4	9	Y	4					156
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					Y	NO RPT					156

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
02	14B2 EXT		133	-0-	133 B	133	133	2			N	-0-					36
03	14B2 EXT		301	-0-	301 B	434	301	2			N	-0-					36
04	14B2 EXT		104	-0-	104 B	538	104	2			N	-0-					36
05	14B2 EXT		69	-0-	69 B	607	69	2			N	-0-					36
06	981	X	374	-0-	-607 B	-0-	374	2			N	-0-					36
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		141	-0-	141 B	141	141	2			N	-0-					27
03	14B2 EXT		413	-0-	413 B	554	413	2			N	-0-					27
04	14B2 EXT		101	-0-	101 B	655	101	2			N	-0-					27
05	14B2 EXT		68	-0-	68 B	723	68	2			N	-0-					27
06	982	X	259	-0-	-723 B	-0-	259	2			N	-0-					27
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					90
03	1829	N	1733	-0-	-96 B	-0-	1598	2	135	9	N	123	179	1			34
04	1740	N	1464	-0-	-276 B	-0-	1464	2			N	-0-					34
05	1550	N	1297	-0-	-253 B	-0-	1297	2			N	-0-					34
06	1680	N	983	-0-	-697 B	-0-	983	2			N	-0-					34
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					34

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
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					72
03	155	N	34	-0-	-121	B	-0-	34	2			N	-0-					72
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					72
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					72
06	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1307	-0-	-607	B	-0-	1307	2			N	-0-					67
03	2046	X	1748	-0-	-298	B	-0-	1748	2			N	-0-					67
04	1980	X	1702	-0-	-278	B	-0-	1702	2			N	-0-					67
05	2046	X	1352	-0-	-694	B	-0-	1352	2			N	-0-					67
06	1680	X	970	-0-	-710	B	-0-	970	2			N	-0-					67
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	B	-0-					N	NO RPT					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	2			N	-0-					100
03	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2			N	-0-					100
04	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2			N	-0-					100
05	1302	N	1044	-0-	-258	B	-0-	1044	2			N	-0-					100
06	1350	N	716	-0-	-634	B	-0-	716	2			N	-0-					100
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					100

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
02	435	N	366	-0-	-69	B	-0-	366	2			N	-0-					86
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					86
04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					86
05	403	N	301	-0-	-102	B	-0-	301	2			N	-0-					86
06	420	N	362	-0-	-58	B	-0-	362	2			N	-0-					86
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					86

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	444	-0-	-310	B	-0-	444	2			N	-0-					23
03	806	N	452	-0-	-354	B	-0-	452	2			N	-0-					23
04	660	N	375	-0-	-285	B	-0-	375	2			N	-0-					23
05	465	N	376	-0-	-89	B	-0-	376	2			N	-0-					23
06	450	N	277	-0-	-173	B	-0-	277	2			N	-0-					23
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					23

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 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
02	1392	X	1149	-0-	-243	B	-0-	1113	2	36	9	N	33					79
03	1488	X	1132	-0-	-356	B	-0-	1001	2	131	9	N	119	172	1			26
04	1440	X	789	-0-	-651	B	-0-	789	2			N	-0-					26
05	1488	X	871	-0-	-617	B	-0-	871	2			N	-0-					26
06	1440	X	442	-0-	-998	B	-0-	442	2			N	-0-					26
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					26

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
02	1160	N	1009	-0-	-151	B	-0-	1009	2			N	-0-					103
03	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	2			N	-0-					103
04	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-					103
05	1085	N	958	-0-	-127	B	-0-	958	2			N	-0-					103
06	1440	N	859	-0-	-581	B	-0-	859	2			N	-0-					103
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT					103

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1676	2	67	9	N	61					113
03	3880	X	3880	-0-	-0- B	-0-	3785	2	95	9	N	86	168	1			31
04	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-					31
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					31
06	785	X	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					31
07	186	X	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					31

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	4	1	108	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	41	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	126	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
*06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	70	1	1770	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	78	1	1768	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	73	1	1936	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	64	1	1873	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*06	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	57	1	1694	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					3

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2664	X	2664	-0-	-0- B	-0-	100	1	2498	2	Y	60	32	1			60
							66	9									
03	2661	X	2661	-0-	-0- B	-0-	109	1	2485	2	Y	61	86	1			35
							67	9									
04	3212	X	3212	-0-	-0- B	-0-	115	1	3058	2	Y	35	51	1			19
							39	9									
05	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	108	1	3139	2	Y	86	42	1			63
							95	9									
*06	3069	X	3069	-0-	-0- B	-0-	98	1	2886	2	Y	77	82	1			58
							85	9									
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					Y	NO RPT					58

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	115	1	2884	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	139	1	3164	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
04	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	126	1	3355	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
05	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	121	1	3528	2	Y	25	12	1			18
							28	9									
*06	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	117	1	3461	2	Y	21	23	1			16
							23	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					Y	NO RPT					16

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	82	1	2066	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	93	1	2116	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	84	1	2235	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	72	1	2098	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*06	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	69	1	2047	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	33	1	841	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
03	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	36	1	825	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	35	1	938	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	33	1	960	2	Y	17	8	1			13
							19	9									
*06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	33	1	975	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8381	X	7320	-0-	-1061 B	-0-	280	1	7040	2	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7004	-0-	-1955 B	-0-	295	1	6709	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7582	-0-	-308 B	-0-	274	1	7308	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7640	-0-	-513 B	-0-	253	1	7387	2	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7593	-0-	-297 B	-0-	249	1	7344	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*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-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

*02	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1614	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1292	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1535	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1658	2	Y	6	3	1			4
								7	9									
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1750	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					4

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

*02	4988	X	4520	-0-	-468	B	-0-	173	1	4341	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
03	5332	X	4809	-0-	-523	B	-0-	202	1	4600	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
04	5080	X	5080	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4892	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
05	5209	X	5209	-0-	-0-	B	-0-	172	1	5027	2	Y	9	4	1			7
								10	9									
*06	5123	X	5123	-0-	-0-	B	-0-	168	1	4946	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	B	-0-					Y	NO RPT					6

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

*02	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2286	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2134	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
04	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	88	1	2335	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	83	1	2436	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2299	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	3538	X	3282	-0-	-256 B	-0-	126	1	3154	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3782	X	3108	-0-	-674 B	-0-	131	1	2973	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	3510	X	3371	-0-	-139 B	-0-	122	1	3248	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	3627	X	3526	-0-	-101 B	-0-	117	1	3405	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	3510	X	3309	-0-	-201 B	-0-	108	1	3197	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					Y	NO RPT					3

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

*02	6208	X	6208	-0-	-0- B	-0-	589	1	5619	2	N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0- B	-0-	606	1	4346	2	N	-0-					-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0- B	-0-	520	1	5755	2	N	-0-					-0-
05	6884	X	6884	-0-	-0- B	-0-	438	1	6446	2	N	-0-					-0-
*06	7869	X	7869	-0-	-0- B	-0-	266	1	7603	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

*02	3915	X	3421	-0-	-494 B	-0-	583	1	2805	2	N	30	28	1			11
							33	9									
03	3379	X	2877	-0-	-502 B	-0-	671	1	2093	2	N	103	62	1			52
							113	9									
04	3270	X	2550	-0-	-720 B	-0-	525	1	1906	2	N	108	118	1			42
							119	9									
05	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	628	1	3234	2	N	148	102	1			88
							163	9									
*06	2779	X	2779	-0-	-0- B	-0-	568	1	2176	2	N	32	92	1			28
							35	9									
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT					28

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

*02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	32	1	246	2	N	-0-					-0-
04	270	N	79	-0-	-191 B	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	28	1	205	2	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

*02	3538	X	3079	-0-	-459 B	-0-	118	1	2961	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2917	-0-	-865 B	-0-	123	1	2794	2	Y	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	113	1	3012	2	Y	-0-					-0-
05	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	106	1	3080	2	Y	-0-					-0-
*06	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	100	1	2960	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	139	1 3 9	3494	2	Y	3	2	1			3
03	3844	X	3077	-0-	-767 B	-0-	129	1 4 9	2944	2	Y	4	5	1			2
04	3450	X	3324	-0-	-126 B	-0-	120	1 3 9	3201	2	Y	3	4	1			1
05	3255	X	3254	-0-	-1 B	-0-	108	1 7 9	3139	2	Y	6	3	1			4
*06	3384	X	3384	-0-	-0- B	-0-	111	1 7 9	3266	2	Y	6	6	1			4
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					Y	NO RPT					4

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

*02	5510	X	5299	-0-	-211 B	-0-	655	1	4644	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5333	-0-	-557 B	-0-	612	1	4721	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5034	-0-	-666 B	-0-	483	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0- B	-0-	746	1	5418	2	N	-0-					-0-
*06	6111	X	6111	-0-	-0- B	-0-	749	1	5362	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

*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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

*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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980

*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-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

*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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	6	1	183	2	N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	4	1	104	2	N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	6	1	184	2	N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	5	1	205	2	N	-0-			-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	1	1	117	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 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
*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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-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
*02	11368	X	9505	-0-	-1863	B	-14816	1175	1	8330	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	9423	-0-	-2233	B	-14816	1082	1	8341	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	6423	-0-	-4857	B	-14816	617	1	5806	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	9393	-0-	-1488	B	-14816	1137	1	8256	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	6728	-0-	-3802	B	-14816	825	1	5903	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	B	-14816					N	NO RPT			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1138	2	N	-0-			-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	108	1	834	2	N	-0-			-0-
04	900	N	476	-0-	-424	B	-0-	46	1	430	2	N	-0-			-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	130	1	945	2	N	-0-			-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	114	1	814	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-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
*02	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	24	1	715	2	Y	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	23	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	652	-0-	-98	B	-0-	19	1	633	2	Y	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	14	1	596	2	Y	-0-			-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	7	1	549	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	5119	X	5119	-0-	-0- B	-0-	196	1	4923	2	Y	-0-			-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	200	1	4552	2	Y	-0-			-0-
04	4994	X	4994	-0-	-0- B	-0-	181	1	4813	2	Y	-0-			-0-
05	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	182	1	5319	2	Y	-0-			-0-
*06	5238	X	5238	-0-	-0- B	-0-	172	1	5066	2	Y	-0-			-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

02	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	496	1	2186	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2938	-0-	-162 B	-0-	545	1	2393	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2465	-0-	-535 B	-0-	793	1	1672	2	N	-0-			-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	344	1	2801	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2887	-0-	-113 B	-0-	342	1	2545	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	1991	-0-	-954 B	-0-	213	1	1778	2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

02	174	N	107	-0-	-67 B	-0-	20	1	87	2	N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	41	1	181	2	N	-0-			-0-
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	78	1	165	2	N	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	27	1	217	2	N	-0-			-0-
06	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	21	1	158	2	N	-0-			-0-
07	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	22	1	184	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF. 12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

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
02	58	N	37	-0-	-21		-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-		-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-		-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-		-0-	24	1	66	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-		-0-	26	1	84	2	N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-		-0-	22	1	74	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					101
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					101
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					101
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					101
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					101
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					101

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	716	2			N	-0-					38
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					38
04	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	2			N	-0-					38
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					38
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					38
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					38

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					92
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					92
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					92
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					92
06	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	2			N	-0-					92
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	200	2	110	9	N	100					192

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	557	-0-	-313	-0-	557	2			N	-0-					50
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					50
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					50
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					50
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					50
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					50

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-					40
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					40
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					40
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					40

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
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	172	2			N	-0-					58
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					58
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					58
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					58
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					58
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					58

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108

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
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					30
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					30
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					30
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					30
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					30
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	711	2	198	9	Y	180					210

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					33
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					33
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	2			N	-0-					33
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					33
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					33
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					33

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
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					45
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					45
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					45
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					45
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					45
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					45

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
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					28
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					28
04	1590	N	1294	-0-	-296	-0-	1294	2			N	-0-					28
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					28
06	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	1300	2			N	-0-					28
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1244	2	199	9	N	181					209

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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
02	812	N	601	-0-	-211	-0-	601	2			N	-0-					70
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					70
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					70
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					70
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	556	2	132	9	N	120					190
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	646	2	54	9	N	49	171	1			68

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
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					70
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					70
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					70
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					70
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					70
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
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
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					32
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
05	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					32
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					32
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					75
03	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2			N	-0-					75
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					75
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					75
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					75
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					75

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	185	2	186	9	N	169	183	1			24
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	306	2	12	9	N	11					35
04	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					35
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					35
06	1080	X	768	-0-	-312	-0-	768	2			N	-0-					35
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	353	2	33	9	N	30					104
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	363	2	3	9	N	3					107
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	350	2	58	9	N	53					160
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	N	5					165
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	290	2	12	9	N	11					176
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					176

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
02	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	310	-0-	310	519	310	2			N	-0-					-0-
04	1821	X	1302	-0-	-519	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
02	14B2	EXT	375	-0-	375	2849	356	2	19	9	N	17					46
03	14B2	EXT	651	-0-	651	3500	638	2	13	9	N	12					58
04	14B2	EXT	485	-0-	485	3985	476	2	9	9	N	8					66
05	14B2	EXT	953	-0-	953	4938	953	2			N	-0-					66
06	14B2	EXT	403	-0-	403	5341	403	2			N	-0-					66
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5341					N	NO RPT					66

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	Y	1					1
							1	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	973	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	1009	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	104	1	430	2	N	4	2	1			4
							4	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	100	1	423	2	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	518	1	1284	2	N	23	14	1			12
							25	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	454	1	1094	2	N	181	63	1			130
							199	9									
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	606	1	1536	2	N	163	171	1			122
							179	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

*02	SWR 10		5721	-0-	5721	218918	406	1	5292	2	Y	21	11	1			21
							23	9									
03	SWR 10		5048	-0-	5048	223966	399	1	4621	2	Y	25	32	1			14
							28	9									
04	SWR 10		5519	-0-	5519	229485	360	1	5142	2	Y	15	21	1			8
							17	9									
05	SWR 10		5571	-0-	5571	235056	306	1	5223	2	Y	38	18	1			28
							42	9									
06	SWR 10		4763	-0-	4763	239819	212	1	4515	2	Y	33	36	1			25
							36	9									
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	239819					Y	NO RPT					25

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	105	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	100	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	112	1	525	2	Y	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	111	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			18
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2 98	1 9	40	2	Y	89	67	1			40
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	2 1	1 9	51	2	Y	1	31	1			10
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	38	2	Y	4	9	1			5
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 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
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 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
02	14181	X	4039	-0-	-10142	-0-	148	1	3705	2	N	169	95	1			174
							186	9									
03	15159	X	3604	-0-	-11555	-0-	143	1	3250	2	N	192	259	1			107
							211	9									
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	125	1	3318	2	N	113	159	1			61
							124	9									
05	5642	X	3963	-0-	-1679	-0-	125	1	3645	2	N	175	133	1			103
							193	9									
06	4530	X	3191	-0-	-1339	-0-	104	1	3056	2	N	28	102	1			29
							31	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					29

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					30
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					30
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					30
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15					45
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					45

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					22
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					22
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					22
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					22
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					22
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					22

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

*02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4057	2	112	9	N	102					139
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4345	2	89	9	N	81	182	1			38
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4397	2	10	9	N	9					47
05	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	4262	2			N	-0-					47
06	4260	X	4148	-0-	-112	-0-	4090	2	58	9	N	53					100
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					100

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

*02	3596	X	2573	-0-	-1023	-0-	590	1	1730	2	N	230	219	1			96
							253	9									
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1026	1	2912	2	N	226	200	1			122
							249	9									
04	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	696	1	2505	2	N	194	268	1			48
							213	9									
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	829	1	2829	2	N	162	56	1			154
							178	9									
*06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	835	1	2671	2	N	67	166	1			55
							74	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					55

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	3625	X	411	-0-	-3214	-0-	152	1	53	2	N	187					531
							206	9									
03	217	X	169	-0-	-48	-0-	160	1	9	2	N	-0-	124	5			407
04	390	X	342	-0-	-48	-0-	161	1	167	2	N	13	10	5			410
							14	9									
05	434	X	178	-0-	-256	-0-	161	1	17	2	N	-0-	155	5			255
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	4					259
07	434	X	348	-0-	-86	-0-	165	1	109	2	N	67					326
							74	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					43
03	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	1146	2			N	-0-					43
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					43
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					43
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					43
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					43

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					419
03	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-					419
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					419
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					419
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					419
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					419

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

*02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	411	1	1567	2	N	50	46	1					18
							55	9											
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	466	1	1308	2	N	42	38	1					22
							46	9											
04	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	368	1	1087	2	N	44	49	1					17
							48	9											
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	430	1	2167	2	N	59	41	1					35
							65	9											
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	407	1	1376	2	N	13	37	1					11
							14	9											
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							11

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-							-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-							-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	N	-0-							-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	1	1	1					-0-
							1	9											
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-							-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	38	24	1			14
							42	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	94	98	1			10
							103	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	19	1	850	2	N	60	22	1			48
							66	9									
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	13	1	1063	2	N	15	53	1			10
							17	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	803	1	13	9	N	12	10	1			4
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	995	1	107	2	N	10	8	1			6
							11	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	896	1	14	9	N	13	14	1			5
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1325	1	14	9	N	13	9	1			9
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	1	4	9	N	4	10	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	39	1	1149	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	2	N	8	6	1			4
							9	9									
04	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	34	1	1111	2	N	9	10	1			3
							10	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	2	N	12	8	1			7
							13	9									
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	14	1	1144	2	N	3	8	1			2
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

*02	1827	X	1195	-0-	-632	-0-	1025	1	170	2	N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	1318	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1379	-0-	-541	-0-	906	1	473	2	N	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	1290	1	1783	2	N	-0-					-0-
*06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	1598	1	533	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	49	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	34	1	1127	2	N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	835	2	N	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	306	1	550	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	318	1	432	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	546	-0-	-504	-0-	199	1	347	2	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	349	1	394	2	N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	122	1	221	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	211	1	876	2	N	28	22	1			13
							31	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	137	1	581	2	N	19	21	1			11
							21	9									
04	1050	N	617	-0-	-433	-0-	96	1	501	2	N	18	23	1			6
							20	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	137	1	643	2	N	26	16	1			16
							29	9									
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	102	1	510	2	N	6	17	1			5
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	191	1	793	2	N	22	18	1			10
							24	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	190	1	802	2	N	14	16	1			8
							15	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	163	1	852	2	N	12	16	1			4
							13	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	184	1	859	2	N	18	11	1			11
							20	9									
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	166	1	830	2	N	5	12	1			4
							6	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 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
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	5	3	1			3
							6	9									
04	270	N	81	-0-	-189	-0-	5	1	75	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	2					2
							2	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHEER ENERGY, LLC 772753
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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					70
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
02	2378	N	827	-0-	-1551	-0-	21	1	806	2	N	-0-					168
03	2108	N	827	-0-	-1281	-0-	21	1	806	2	N	-0-					168
04	1770	N	626	-0-	-1144	-0-	66	1	558	2	N	2					170
							2	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	119	1	2084	2	N	-0-					170
06	810	N	80	-0-	-730	-0-	13	1	67	2	N	-0-					170
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					170

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	N	-0-					62
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	N	-0-					62
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	102	1	893	2	N	-0-					62
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	62	1	809	2	N	-0-					62
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	225	1	764	2	N	-0-					62
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	80	1	829	2	N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	2	N	-0-					160
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	2	N	-0-					160
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	173	1	1363	2	N	-0-					160
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	106	1	1012	2	N	-0-					160
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	501	1	1533	2	N	-0-					160
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	139	1	1257	2	N	-0-					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2412	-0-	-488	-0-	71	1	2293	2	N	44					154
							48	9									
03	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	71	1	2293	2	N	65	181	1			38
							72	9									
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	321	1	2605	2	N	44					82
							48	9									
05	3069	X	2093	-0-	-976	-0-	96	1	1961	2	N	33					115
							36	9									
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	708	1	2724	2	N	54					169
							59	9									
*07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	257	1	2756	2	N	67	163	1			73
							74	9									

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
02	3393	X	2881	-0-	-512	-0-	149	1	2726	2	N	5					50
							6	9									
03	3689	X	2875	-0-	-814	-0-	149	1	2726	2	N	-0-					50
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	484	1	3261	2	N	18					68
							20	9									
05	3689	X	2700	-0-	-989	-0-	266	1	2416	2	N	16					84
							18	9									
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1011	1	3037	2	N	21					105
							23	9									
07	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	347	1	2846	2	N	4					109
							4	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 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
02	870	N	453	-0-	-417	-0-	450	3	3	9	N	3					25
03	527	N	243	-0-	-284	-0-	243	3			N	-0-					25
04	750	N	346	-0-	-404	-0-	346	3			N	-0-					25
05	496	N	217	-0-	-279	-0-	217	3			N	-0-					25
*06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					25
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	3	1	6	9	N	5					30

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
02	1827	N	1507	-0-	-320	-0-	1470	3	37	9	N	34					193
03	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1407	3	14	9	N	13	179	1			27
04	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1345	3	2	9	N	2					29
05	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	1238	3			N	-0-					29
06	1380	N	1070	-0-	-310	-0-	1069	3	1	9	N	1					30
07	1395	N	776	-0-	-619	-0-	3	1	2	9	N	2					32

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 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
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1956	3	47	9	N	43	185	1			33
03	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	1859	3	15	9	N	14					47
04	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	1791	3	11	9	N	10					57
05	2139	N	1489	-0-	-650	-0-	1486	3	3	9	N	3					60
06	1800	N	1556	-0-	-244	-0-	1554	3	2	9	N	2					62
07	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	3	1			N	-0-					62

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 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
02	986	N	530	-0-	-456	-0-	530	3			N	-0-					233
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	794	3	6	9	N	5	178	1			60
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	760	3	6	9	N	5					65
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					65
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	3			N	-0-					65
07	806	N	591	-0-	-215	-0-	3	1			N	-0-					65

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 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
02	1102	N	685	-0-	-417	-0-	685	3			N	-0-					37
03	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	3			N	-0-					37
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					37
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					37
06	1020	N	581	-0-	-439	-0-	581	3			N	-0-					37
07	1023	N	631	-0-	-392	-0-	3	1			N	-0-					37

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 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
02	957	N	422	-0-	-535	-0-	422	3			N	-0-					130
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2899	3	42	9	N	38	157	1			11
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2282	3	40	9	N	36					47
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	3	3	9	N	3					50
06	2790	N	1708	-0-	-1082	-0-	1689	3	19	9	N	17					67
07	2387	N	1748	-0-	-639	-0-	3	1	1	9	N	1					68

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-					21
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					21
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					21
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					21
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					21
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					21

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
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	196	2			Y	-0-					70
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					70
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					70
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					70
06	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	2			Y	-0-					70
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					70

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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					60
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					60
04	480	N	58	-0-	-422	-0-	58	2			Y	-0-					60
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					60
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					60
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					60

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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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
02	1276	N	1189	-0-	-87	-0-	1165	2	24	9	N	22					89
03	1395	N	933	-0-	-462	-0-	907	2	26	9	N	24					113
04	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1143	2	25	9	N	23					136
05	1271	N	981	-0-	-290	-0-	978	2	3	9	N	3					139
06	900	N	198	-0-	-702	-0-	198	2			N	-0-	92	1			47
07	1209	N	153	-0-	-1056	-0-	153	2			N	-0-					47

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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					188
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					188
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					188
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					188
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					188
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	N	1					189

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
02	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	1347	2	28	9	N	25					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					85
05	1457	N	478	-0-	-979	-0-	478	2			N	-0-					85
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					85
07	1612	N	92	-0-	-1520	-0-	92	2			N	-0-					85

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					13
03	5425	X	4980	-0-	-445	-0-	4980	2			N	-0-					13
04	5250	X	5048	-0-	-202	-0-	5048	2			N	-0-					13
05	5425	X	4706	-0-	-719	-0-	4706	2			N	-0-					13
06	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	4606	2			N	-0-					13
07	5394	X	4824	-0-	-570	-0-	4824	2			N	-0-					13

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	164	2			N	-0-					37
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					37
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					37
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					37
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					37
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					37

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
02	1914	N	1611	-0-	-303	-0-	1611	2			N	-0-					68
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					68
04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	2			N	-0-					68
05	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			N	-0-					68
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2			N	-0-					68
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

02	1450	X	766	-0-	-684	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	856	-0-	-694	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	461	-0-	-1039	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	216	-0-	-1334	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*06	780	X	560	-0-	-220	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					39
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					39
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					39
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-	39	7			-0-
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	164	-0-	-1246	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
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
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	977	2	80	9	Y	73	87	1			38
03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	2685	1608	2	20	9	Y	18	37	1			19
04	DLQ G-10		1586	-0-	1586	4271	1544	2	42	9	Y	38	36	1			21
05	5735	R	1464	-0-	-4271	-0-	1431	2	33	9	Y	30					51
*06	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1297	2	30	9	Y	27	35	1			43
07	1643	# NO RPT		-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					43

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	585	-0-	585	585	401	2	184	9	N	167	111	1			56
04	14B2 EXT	514	-0-	514	1099	386	2	128	9	N	116	109	1			63
05	14B2 EXT	457	-0-	457	1556	358	2	99	9	N	90					153
06	14B2 EXT	413	-0-	413	1969	324	2	89	9	N	81	106	1			128
07	0	# NO RPT	-0-	-0-	1969						N	NO RPT					128

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

02	DLQ G-10	1545	-0-	1545	1545	1465	2	80	9	Y	73	87	1			38
03	DLQ G-10	2029	-0-	2029	3574	2009	2	20	9	Y	18	37	1			19
04	DLQ G-10	1972	-0-	1972	5546	1930	2	42	9	Y	38	36	1			21
05	7368	R	1822	-0-	-5546	-0-	1789	2	33	9	Y	30					51
*06	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1621	2	30	9	Y	27	35	1			43
07	2077	# NO RPT		-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					43

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
07	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
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

02	232	N	204	-0-	-28	-0-	204	2			N	-0-					167
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	N	4					171
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					171
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					171
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					171
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					171

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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 05/18/2018 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					86
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					86
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					86
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	3	1			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	789	-0-	-139	-0-	789	3			N	-0-					55
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	912	3	2	9	N	2					57
04	990	N	562	-0-	-428	-0-	560	3	2	9	N	2					59
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	3	9	9	N	8					67
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	816	3	6	9	N	5					72
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	3	1	8	9	N	7					79

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	413	3			N	-0-					23
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	3			N	-0-					23
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					23
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					23
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					23
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	3	1			N	-0-					23

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1699	-0-	-563	-0-	1695	3	4	9	N	4					28
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1984	3	9	9	N	8					36
04	1830	N	1004	-0-	-826	-0-	998	3	6	9	N	5					41
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	3	3	9	N	3					44
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2116	3	2	9	N	2					46
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					46

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 08/14/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	187	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					116
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					145
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					145
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1473	2	215	9	N	195	324	1			16
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1371	2	30	9	N	27					43
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	2	9	9	N	8					51
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					51

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	30	-0-	30	70	30	2			N	-0-					139
03	76	R	6	-0-	-70	-0-	6	2			N	-0-					139
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					139
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					139
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					139
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 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
02	14B DENY		30	-0-	30	76	30	2			N	-0-					34
03	82	R	6	-0-	-76	-0-	6	2			N	-0-					34
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					34
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					34
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1	1	8			34
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					54
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					54
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					101
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					101
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	#	957	-0-	-174	-0-	945	2	12	9	N	11					63
03	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	1548	2	26	9	N	24					87
04	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1623	2	29	9	N	26					113
05	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1317	2	21	9	N	19					132
06	2505	R	2505	-0-	-0-	-0-	2451	2	54	9	N	49					181
*07	2901	R	2901	-0-	-0-	-0-	2855	2	46	9	N	42	172	1			51

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

02	232	#	180	-0-	-52	-0-	180	2			N	-0-					150
03	248	#	123	-0-	-125	-0-	119	2	4	9	N	4					154
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					154
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	261	2	12	9	N	11					165
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	437	2	15	9	N	14					179
07	186	#	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					179

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

02	174	#	108	-0-	-66	-0-	6	1	102	2	N	-0-					11
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					11
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	N	-0-					11
05	155	#	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-					11
06	150	#	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					11
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					236
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

GIANT NRG CO., LP 302592
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
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	5	1	51	2	N	-0-					6
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					6
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					17

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					104
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					104
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					104

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
*01	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	290	N	128	-0-	-162 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

02	4031	X	1455	-0-	-2576 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2998	-0-	-1311 B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1221	-0-	-1719 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	676	-0-	-2362 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	3982	X	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1495	-0-	-1512 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

*01	4681	X	4487	-0-	-194 B	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4224	-0-	-329 B	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4443	-0-	-424 B	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3996	-0-	-714 B	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4277	-0-	-249 B	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4103	-0-	-277 B	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	2760	-0-	-1766 B	-0-	2760	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

02	1711	N	893	-0-	-818	-0-	885	3	8	9	N	7					84
03	1736	N	570	-0-	-1166	-0-	569	3	1	9	N	1					85
04	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1435	3	24	9	N	22					107
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1408	3	15	9	N	14					121
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	3	13	9	N	12					133
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	3	1	36	9	N	33					166

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

02	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10289	2	103	9	N	94	192	1			45
03	9765	X	5500	-0-	-4265	-0-	5448	2	52	9	N	47					92
04	10710	X	3461	-0-	-7249	-0-	3312	2	149	9	N	135	190	1			37
05	11098	X	4710	-0-	-6388	-0-	4685	2	25	9	N	23					60
06	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11487	2	102	9	N	93					153
*07	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12016	2	330	9	N	300	369	1			84

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					236
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1					237
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					237
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	N	2					239
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					239
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					239

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

02	406	N	365	-0-	-41	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	961	N	88	-0-	-873	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

02	1102	N	987	-0-	-115	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					46
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					46
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					46
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					46
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					46
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					46

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	96	1	995	2	Y	8					10
							9	9									
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	104	1	1042	2	Y	7					17
							8	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	2	Y	10	26	1			1
							11	9									
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	104	1	1042	2	Y	10					11
							11	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	106	1	1030	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	112	1	1060	2	Y	9					16
							10	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	2871	X	2151	-0-	-720	-0-	190	1	1955	2	Y	5					6
							6	9									
03	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	201	1	2016	2	Y	16					22
							18	9									
04	2970	X	2180	-0-	-790	-0-	191	1	1950	2	Y	35	53	1			4
							39	9									
05	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	220	1	2201	2	Y	14					18
							15	9									
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	222	1	2163	2	Y	25	33	1			10
							28	9									
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	211	1	1996	2	Y	11					21
							12	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
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	167	1	1729	2	Y	3					3
							3	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	175	1	1758	2	Y	10					13
							11	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	174	1	1787	2	Y	25	36	1			2
							28	9									
05	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	141	1	1417	2	Y	7					9
							8	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	191	1	1863	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	202	1	1909	2	Y	18					30
							20	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
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	117	1	1211	2	Y	5					6
							6	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	133	1	1337	2	Y	8					14
							9	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	128	1	1307	2	Y	21	33	1			2
							23	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	135	1	1352	2	Y	8					10
							9	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	135	1	1315	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	145	1	1366	2	Y	7					13
							8	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	232	1	2396	2	Y	-0-					3
03	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	243	1	2441	2	Y	35	8	8			30
							39	9									
04	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	211	1	2157	2	Y	-0-					30
05	2821	X	2358	-0-	-463	-0-	214	1	2144	2	Y	-0-					30
06	2730	X	2353	-0-	-377	-0-	217	1	2119	2	Y	15	43	1			2
							17	9									
*07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	279	1	2642	2	Y	-0-					2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	157	1	1620	2	Y	-0-					75
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	734	2	Y	-0-					75
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	132	1	1341	2	Y	14	69	1			20
							15	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	134	1	1340	2	Y	-0-					20
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	191	1	1861	2	Y	-0-					20
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	85	1	805	2	Y	18					38
							20	9									

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	223	1	2305	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	2821	N	2525	-0-	-296	-0-	225	1	2266	2	Y	31	10	8			23
							34	9									
04	2730	N	2492	-0-	-238	-0-	221	1	2268	2	Y	3					26
							3	9									
05	2697	N	2315	-0-	-382	-0-	210	1	2099	2	Y	5					31
							6	9									
06	2430	N	2297	-0-	-133	-0-	214	1	2082	2	Y	1	30	1			2
							1	9									
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	247	1	2337	2	Y	11					13
							12	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
02	1566	N	40	-0-	-1526	-0-	4	1	36	2	N	-0-					10
03	1116	N	496	-0-	-620	-0-	44	1	451	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	570	N	10	-0-	-560	-0-	1	1	9	2	N	-0-					10
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					10
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	10					20
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2599	-0-	-156	-0-	228	1	2362	2	Y	8					10
							9	9									
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	281	1	2824	2	Y	9					19
							10	9									
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	344	1	3494	2	Y	21	37	1			3
							23	9									
05	3100	N	3983	-0-	883	883	362	1	3609	2	Y	11					14
							12	9									
06	2850	N	1866	-0-	-984	-0-	173	1	1681	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
07	2728	X	1514	-0-	-1214	-0-	144	1	1362	2	Y	7					12
							8	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	135	1	1391	2	N	-0-					12
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	147	1	1474	2	N	100					112
							110	9									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	138	1	1409	2	N	84	179	1			17
							92	9									
05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	143	1	1431	2	N	-0-					17
06	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	142	1	1379	2	N	-0-					17
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	147	1	1387	2	N	-0-					17

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	62	1	643	2	N	-0-					7
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	75	1	750	2	N	-0-					7
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	74	1	756	2	N	-0-					7
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	67	1	673	2	N	63					70
							69	9									
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	72	1	697	2	N	-0-	62	1			8
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	74	1	700	2	N	-0-					8

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
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					86
03	93	X	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					86
04	90	X	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	80	1			6
05	93	X	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					6
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					6
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					6

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
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	N	-0-					169
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					169
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					169
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					169
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2088	N	1850	-0-	-238	-0-	163	1	1687	2	Y	-0-					46
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	222	1	2234	2	Y	-0-					46
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	246	1	2527	2	Y	15	43	1			18
							17	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	233	1	2331	2	Y	-0-					18
06	2370	N	1599	-0-	-771	-0-	149	1	1450	2	Y	-0-					18
07	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	227	1	2150	2	Y	66					84
							73	9									

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

02	2929	X	2057	-0-	-872	-0-	181	1	1873	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	224	1	2251	2	Y	50	10	8			42
							55	9									
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	207	1	2126	2	Y	3					45
							3	9									
05	2201	X	2061	-0-	-140	-0-	184	1	1834	2	Y	39					84
							43	9									
06	2430	X	2123	-0-	-307	-0-	198	1	1925	2	Y	-0-	70	1			14
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	245	1	2318	2	Y	2					16
							2	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

02	9512	X	4503	-0-	-5009	-0-	395	1	4100	2	Y	7	1	8			11
							8	9									
03	10168	X	5424	-0-	-4744	-0-	488	1	4923	2	Y	12	10	8			13
							13	9									
04	7950	X	5169	-0-	-2781	-0-	458	1	4704	2	Y	6					19
							7	9									
05	6696	X	5587	-0-	-1109	-0-	506	1	5072	2	Y	8					27
							9	9									
06	5670	X	4750	-0-	-920	-0-	443	1	4300	2	Y	6	26	1			7
							7	9									
*07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	517	1	4887	2	Y	6					13
							7	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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 #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
*07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

02	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

*01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
*07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

*01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
*07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

*01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
*07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 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
*01	9982	X	9154	-0-	-828	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
02	9338	X	8667	-0-	-671	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	8839	-0-	-1143	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8906	-0-	-244	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	7667	-0-	-1788	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	8257	-0-	-713	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8146	-0-	-1123	-0-	8146	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
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	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
*01	9765	X	9506	-0-	-259	-0-	9506	3			N	-0-					-0-
02	9135	X	9095	-0-	-40	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
03	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	3			N	-0-					-0-
05	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	5818	-0-	-3632	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	3463	-0-	-6302	-0-	3463	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
02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1268	-0-	-623	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1129	-0-	-701	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	10757	X	9869	-0-	-888	-0-	9869	3			N	-0-					-0-
02	10063	X	9417	-0-	-646	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9846	-0-	-24	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	9837	-0-	-243	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	10309	-0-	-107	-0-	10309	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

*01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
*07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

*01	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3817	-0-	-330	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4039	-0-	-161	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4055	-0-	-145	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3791	-0-	-394	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

*01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1365	-0-	-56	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3083	-0-	-136	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6355	X	5548	-0-	-807	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5449	-0-	-438	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5894	-0-	-120	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5743	-0-	-457	-0-	5743	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1451	-0-	-811	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1624	-0-	-453	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6882	X	6525	-0-	-357	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6027	-0-	-411	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6533	-0-	-163	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6273	-0-	-207	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6078	-0-	-252	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6194	-0-	-347	-0-	6194	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	926	-0-	-60	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	724	-0-	-842	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8215	X	6917	-0-	-1298	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6281	-0-	-853	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6269	-0-	-1357	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6855	-0-	-525	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	425	-0-	-6643	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	1322	-0-	-5368	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	5208	-0-	-1891	-0-	5208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 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
*01	2294	X	1373	-0-	-921	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	1141	-0-	-599	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1147	-0-	-713	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1099	-0-	-371	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1095	-0-	-362	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	965	-0-	-355	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	946	-0-	-263	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
*07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
*07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	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
*01	4929	X	4492	-0-	-437	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4233	-0-	-378	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3959	-0-	-970	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3537	-0-	-963	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3088	-0-	-1438	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	3995	3			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
*01	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2745	-0-	-532	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	2831	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
*01	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4412	-0-	-373	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4628	-0-	-487	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4260	-0-	-690	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3516	-0-	-1320	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	2971	-0-	-1709	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4379	-0-	-333	-0-	4379	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 #: 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
*01	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1755	-0-	-275	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1735	-0-	-275	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1383	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
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	613	-0-	-527	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	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
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2628	-0-	-214	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	2741	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
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	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
*01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
*07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
*01	2883	X	2251	-0-	-632	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3030	-0-	-360	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	3070	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
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
02	493	N	451	-0-	-42	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	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
*01	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2800	-0-	-216	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1929	N	1841	-0-	-88	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	403	X	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	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 #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1083	-0-	-280	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1263	-0-	-448	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1744	-0-	-296	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	986	N	867	-0-	-119	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	820	-0-	-389	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	778	-0-	-302	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	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
*01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
*07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	765	-0-	-615	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	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
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	860	-0-	-400	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	791	-0-	-418	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	637	-0-	-503	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	899	N	323	-0-	-576	-0-	323	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
02	2436	X	1889	-0-	-547	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1893	-0-	-680	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1873	-0-	-587	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2039	-0-	-379	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2011	-0-	-179	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	522	N	434	-0-	-88	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

02	3103	X	2753	-0-	-350	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2677	-0-	-640	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3088	-0-	-92	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

*01	4526	X	3979	-0-	-547	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3588	-0-	-646	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3534	-0-	-306	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3300	-0-	-544	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

*01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	897	-0-	-118	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

02	4321	X	3678	-0-	-643	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3647	-0-	-383	-0-	3647	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 #: 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
*01	3100	N	3618	-0-	518	518	3618	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3578	-0-	678	1196	3578	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3615	-0-	515	1711	3615	3			N	-0-					-0-
*04	4937	X	3226	-0-	-1711	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1711	-0-	-149	-0-	1711	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
02	2784	X	24	-0-	-2760	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	148	-0-	-2332	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	480	X	130	-0-	-350	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	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
*01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	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
*01	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	754	N	532	-0-	-222	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	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
*01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4065	-0-	-372	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4169	-0-	-574	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3554	-0-	-1096	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3995	-0-	-810	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3681	-0-	-969	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3581	-0-	-759	-0-	3581	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
02	4234	X	3464	-0-	-770	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3514	-0-	-1012	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	2846	-0-	-1504	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
*07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	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
*01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

*01	0	A	4168	-0-	4168	42708	4168	3			N	-0-					-0-
02	0	A	367	-0-	367	43075	367	3			N	-0-					-0-
03	0	A	189	-0-	189	43264	189	3			N	-0-					-0-
04	0	A	4877	-0-	4877	48141	4877	3			N	-0-					-0-
05	0	A	2290	-0-	2290	50431	2290	3			N	-0-					-0-
06	0	A	8323	-0-	8323	58754	8323	3			N	-0-					-0-
07	0	A	7089	-0-	7089	65843	7089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

*01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2083	-0-	-617	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

02	290	N	280	-0-	-10	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

*01	4898	X	4205	-0-	-693	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	3887	-0-	-695	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3833	-0-	-1065	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3680	-0-	-730	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3829	-0-	-728	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3657	-0-	-423	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3644	-0-	-510	-0-	3644	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 #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	N	2179	-0-	-402	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1645	-0-	-556	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	6688	-0-	3588	5809	6688	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4668	-0-	1768	7577	4668	3			N	-0-					-0-
*03	12136	X	4559	-0-	-7577	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
*07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	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
02	4988	X	4422	-0-	-566	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4635	-0-	-375	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4146	-0-	-659	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3614	-0-	-446	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3787	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
*01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	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
02	2175	N	2059	-0-	-116	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2256	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3452	-0-	-289	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3382	-0-	-248	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	3493	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1937	-0-	-223	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1439	-0-	-243	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
*07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	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 #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1805	-0-	-109	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1849	-0-	-71	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5392	-0-	-321	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5980	-0-	-96	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5594	-0-	-265	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4977	-0-	-813	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5081	-0-	-995	-0-	5081	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	809	-0-	-1051	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	966	-0-	-834	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	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 #: 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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

*01	5022	X	4869	-0-	-153	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4349	-0-	-291	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4712	-0-	-279	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4434	-0-	-396	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4641	-0-	-350	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4491	-0-	-219	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4576	-0-	-136	-0-	4576	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

*01	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	377	N	299	-0-	-78	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2957	-0-	-117	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
*07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2719	-0-	-761	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2377	-0-	-1312	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1967	-0-	-1102	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1871	-0-	-609	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2377	-0-	-323	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	853	-0-	-325	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
*07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	8118	-0-	-376	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7210	-0-	-736	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8140	-0-	-354	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7783	-0-	-77	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7521	-0-	-601	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6588	-0-	-1302	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6297	-0-	-1856	-0-	6297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2542	N	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2340	-0-	-357	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2074	-0-	-326	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7626	X	6458	-0-	-1168	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	5705	-0-	-704	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6534	-0-	-224	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	5297	-0-	-1243	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6754	-0-	-4	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5580	-0-	-750	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5503	-0-	-1038	-0-	5503	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2082	-0-	-6	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5890	X	5087	-0-	-803	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4553	-0-	-464	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4939	-0-	-424	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4515	-0-	-675	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4158	-0-	-771	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3317	X	1935	-0-	-1382	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2669	-0-	-405	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2658	-0-	-252	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2715	-0-	-45	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2766	-0-	-86	-0-	2766	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
*01	5487	X	4303	-0-	-1184	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4032	-0-	-1101	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4109	-0-	-721	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4149	-0-	-470	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
*07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2525	-0-	-839	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2815	-0-	-781	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2964	-0-	-666	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3307	-0-	-323	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
*07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8215	X	7979	-0-	-236	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
02	8207	X	7260	-0-	-947	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	7647	-0-	-1126	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7089	-0-	-1401	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7415	-0-	-552	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	6955	-0-	-755	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	6809	-0-	-941	-0-	6809	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6975	X	6627	-0-	-348	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
02	6525	X	5859	-0-	-666	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5888	-0-	-1042	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6663	-0-	-498	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5671	-0-	-839	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
*07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2028	-0-	-31	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

*01	2356	N	1895	-0-	-461	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1495	-0-	-332	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1587	-0-	-243	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

*01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3746	-0-	-656	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3975	-0-	-285	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

02	1247	N	826	-0-	-421	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	990	N	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

*01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	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 #: 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
*01	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2329	-0-	-399	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	1691	-0-	-1161	-0-	1691	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
*01	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3008	-0-	-211	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2660	-0-	-460	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2630	-0-	-594	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	398	-0-	-66	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2836	-0-	-512	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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 #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5487	X	1735	-0-	-3752	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	2914	-0-	-2219	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4239	-0-	-1124	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	1719	-0-	-3471	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	1902	-0-	-2208	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	2321	-0-	-1926	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
03	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
05	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			N	-0-					-0-
*07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7192	X	6478	-0-	-714	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	6230	-0-	-382	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6383	-0-	-592	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	6035	-0-	-715	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5891	-0-	-774	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5675	-0-	-775	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	6049	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8742	X	6604	-0-	-2138	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	7044	-0-	-960	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	6753	-0-	-1493	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	5960	-0-	-1480	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6954	-0-	-734	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	7054	-0-	-236	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	7210	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
*01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1734	-0-	-122	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1239	-0-	-435	-0-	1239	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
*01	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3707	-0-	-283	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3666	-0-	-457	-0-	3666	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 #: 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
*01	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
02	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5308	-0-	-458	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5134	-0-	-416	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5241	-0-	-184	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4963	-0-	-287	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4978	-0-	-354	-0-	4978	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
*01	4247	X	4135	-0-	-112	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3462	-0-	-511	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4223	-0-	-24	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3774	-0-	-336	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3773	-0-	-350	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3735	-0-	-345	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3840	-0-	-376	-0-	3840	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
02	1450	N	1380	-0-	-70	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	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
*01	7502	X	6909	-0-	-593	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	6540	-0-	-478	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7084	-0-	-418	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	7020	-0-	-60	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6842	-0-	-164	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6550	-0-	-320	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6667	-0-	-587	-0-	6667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9114	X	8871	-0-	-243	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
02	8439	X	8090	-0-	-349	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8514	-0-	-507	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8051	-0-	-679	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8086	-0-	-780	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	7693	-0-	-887	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7670	-0-	-979	-0-	7670	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1260	-0-	-973	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1849	-0-	-538	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	2010	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 #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	373	-0-	-929	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	696	N	337	-0-	-359	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	957	N	838	-0-	-119	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4694	-0-	-856	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4530	-0-	-1205	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4859	-0-	-691	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5095	-0-	-361	-0-	5095	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1031	-0-	-216	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	654	-0-	-456	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	707	-0-	-343	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		6	-0-	6	33	6	2			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					2
06	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

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
*01	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4519	-0-	-208	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4914	-0-	-108	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4790	-0-	-40	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4821	-0-	-139	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	4686	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 #: 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
*01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6110	-0-	-152	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5961	-0-	-99	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6099	-0-	-163	-0-	6099	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
*01	3937	X	3343	-0-	-594	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3492	-0-	-133	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3393	-0-	-207	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	3401	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
*01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2237	-0-	-199	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	2303	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
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
*07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	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
*01	7626	X	6859	-0-	-767	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6233	-0-	-901	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6883	-0-	-743	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6499	-0-	-371	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6650	-0-	-294	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6447	-0-	-213	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6266	-0-	-616	-0-	6266	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
*01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
*07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	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
*01	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	3			N	-0-					-0-
02	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
03	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	10697	-0-	-103	-0-	10697	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10800	-0-	-360	-0-	10800	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10402	-0-	-398	-0-	10402	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	10559	-0-	-601	-0-	10559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8029	X	7869	-0-	-160	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
02	7366	X	7201	-0-	-165	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7660	-0-	-90	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7361	-0-	-259	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7549	-0-	-325	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6971	-0-	-649	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7090	-0-	-598	-0-	7090	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4619	X	4252	-0-	-367	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3575	-0-	-746	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3026	-0-	-1562	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2834	-0-	-1456	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2485	-0-	-1762	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	1936	-0-	-2174	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	1491	-0-	-2322	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	5057	-0-	-134	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5085	-0-	-464	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4058	-0-	-1312	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4235	-0-	-1252	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	3888	-0-	-1422	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3563	-0-	-1831	-0-	3563	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3270	-0-	-94	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3006	-0-	-497	-0-	3006	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3091	-0-	-9	607	3091	3			N	-0-					-0-
*02	3174	X	2567	-0-	-607	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8556	X	8149	-0-	-407	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	7514	-0-	-490	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	7807	-0-	-749	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7740	-0-	-420	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7751	-0-	-588	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7425	-0-	-465	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7486	-0-	-543	-0-	7486	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
*07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3235	-0-	135	495	3235	3			N	-0-					-0-
*02	3584	X	3089	-0-	-495	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
*07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1094	-0-	-153	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4588	X	4393	-0-	-195	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3876	-0-	-712	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2733	-0-	-1707	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	1628	-0-	-2960	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5022	X	4761	-0-	-261	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4219	-0-	-479	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4453	-0-	-407	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	4502	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 #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	3			N	-0-					-0-
02	8294	X	8200	-0-	-94	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8633	-0-	-233	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	8209	-0-	-371	-0-	8209	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8424	-0-	-380	-0-	8424	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8097	-0-	-423	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	7911	-0-	-862	-0-	7911	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	4970	-0-	-714	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5358	-0-	-98	-0-	5358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3627	X	2839	-0-	-788	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2665	-0-	-351	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2308	-0-	-1040	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
*07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7223	X	7187	-0-	-36	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6559	-0-	-169	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	7028	-0-	-164	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7056	-0-	-136	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6705	-0-	-255	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6712	-0-	-480	-0-	6712	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	5863	-0-	-256	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5972	-0-	-148	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6015	-0-	-278	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5774	-0-	-316	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5900	-0-	-362	-0-	5900	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 #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

*01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
*07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	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

02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-					29
03	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	182	1	2817	2	N	-0-					29
04	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	195	1	2571	2	N	-0-					29
05	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	176	1	2596	2	N	-0-					29
06	3120	X	2556	-0-	-564	-0-	169	1	2387	2	N	-0-					29
07	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	184	1	2275	2	N	-0-					29

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

*01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

*01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	4026	-0-	-121	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4244	-0-	-251	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4180	-0-	-315	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4113	-0-	-196	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

*01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	754	N	671	-0-	-83	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	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 #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3649	-0-	-353	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3788	-0-	-172	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2325	N	1988	-0-	-337	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1798	-0-	-174	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3520	-0-	-890	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4365	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4371	X	4107	-0-	-264	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3405	-0-	-873	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3487	-0-	-653	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3363	-0-	-915	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

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
*01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	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
*01	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1631	-0-	-283	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	924	-0-	-812	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	910	-0-	-800	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	890	-0-	-505	-0-	890	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 #: 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
*01	7285	X	7164	-0-	-121	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6558	-0-	-257	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6696	-0-	-234	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6524	-0-	-637	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6460	-0-	-470	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6613	-0-	-393	-0-	6613	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
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	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
*01	5704	X	5323	-0-	-381	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	5040	-0-	-296	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5011	-0-	-383	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4155	-0-	-1365	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4887	-0-	-817	-0-	4887	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
*01	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3336	-0-	-318	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3598	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
02	5220	X	3885	-0-	-1335	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3750	-0-	-1551	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3291	-0-	-1269	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3452	-0-	-702	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3991	3			N	-0-					-0-

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
*01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1587	-0-	-182	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1052	-0-	-653	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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 #: 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
*01	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1347	-0-	-190	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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
*01	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3445	-0-	-238	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3208	-0-	-602	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3379	-0-	-310	-0-	3379	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
*01	4309	X	4069	-0-	-240	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3656	-0-	-346	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3840	-0-	-407	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3816	-0-	-294	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	3765	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
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	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
*01	4402	X	2671	-0-	-1731	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3033	-0-	-1085	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3302	-0-	-1100	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3254	-0-	-676	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	3327	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
*01	3100	N	3254	-0-	154	326	3254	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3667	-0-	767	1093	3667	3			N	-0-					-0-
*03	4305	X	3212	-0-	-1093	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	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
02	6699	X	6328	-0-	-371	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6153	-0-	-417	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6169	-0-	-589	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5692	-0-	-848	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5333	-0-	-1425	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4340	X	1218	-0-	-3122	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	848	-0-	-3067	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1197	-0-	-2492	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1080	-0-	-780	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	983	-0-	-226	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	947	-0-	-223	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5270	X	4765	-0-	-505	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4807	-0-	-123	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5013	-0-	-164	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4780	-0-	-200	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4825	-0-	-321	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4655	-0-	-325	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4712	-0-	-434	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2193	-0-	-156	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3124	-0-	224	224	3124	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3731	-0-	631	855	3731	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3270	-0-	270	1125	3270	3			N	-0-					-0-
05	4796	X	3671	-0-	-1125	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
*07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	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
*01	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8445	-0-	-555	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8245	-0-	-1055	-0-	8245	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8072	-0-	-928	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8463	-0-	-620	-0-	8463	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
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	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
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
*01	2573	X	2550	-0-	-23	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2025	-0-	-382	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3472	X	2306	-0-	-1166	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2140	-0-	-818	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2322	-0-	-654	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2555	-0-	-205	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2170	-0-	-279	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

02	5278	X	4516	-0-	-762	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4732	-0-	-755	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4549	-0-	-581	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4630	-0-	-454	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4464	-0-	-336	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4565	-0-	-271	-0-	4565	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

02	7076	X	6466	-0-	-610	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6894	-0-	-639	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6608	-0-	-682	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6629	-0-	-284	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6536	-0-	-154	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6574	-0-	-339	-0-	6574	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

*01	4774	X	3849	-0-	-925	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	2545	-0-	-1919	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

*01	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4388	-0-	-310	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4690	-0-	-332	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4561	-0-	-299	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4521	-0-	-159	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4564	-0-	-148	-0-	4564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

02	4002	X	1173	-0-	-2829	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	1591	-0-	-2563	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1360	-0-	-170	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
*07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5394	X	4334	-0-	-1060	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4288	-0-	-526	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4047	-0-	-453	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	4538	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	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
*01	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2380	-0-	-172	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2013	-0-	-715	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2275	-0-	-365	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2069	-0-	-659	-0-	2069	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
*01	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4053	-0-	-239	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3368	-0-	-1282	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3090	-0-	-1410	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3667	-0-	-983	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3718	-0-	-752	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3833	-0-	-507	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1089	-0-	-71	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	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
*01	2387	N	2090	-0-	-297	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1574	-0-	-572	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1680	-0-	-360	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	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
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	6	1	95	2	N	-0-					85
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-					85
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	2	N	-0-					85
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	2					87
							2	9									
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	5	1	76	2	N	-0-					87
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					87

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
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	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
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	456	2	50	9	N	45					200
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	413	2	63	9	N	57					257
04	570	N	106	-0-	-464	-0-	70	2	36	9	N	33	168	1			122
05	527	N	335	-0-	-192	-0-	279	2	56	9	N	51					173
06	450	N	295	-0-	-155	-0-	244	2	51	9	N	46					219
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	492	2	47	9	N	43					262

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	50	1	788	2	N	-0-			20
03	930	N	770	-0-	-160	-0-	47	1	723	2	N	-0-			20
04	840	N	499	-0-	-341	-0-	35	1	464	2	N	-0-			20
05	899	N	506	-0-	-393	-0-	32	1	474	2	N	-0-			20
06	750	N	453	-0-	-297	-0-	30	1	423	2	N	-0-			20
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	31	1	388	2	N	-0-			20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2954	3	N	-0-			-0-
02	2987	X	2630	-0-	-357	-0-	2630	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	2774	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2821	-0-	-269	-0-	2821	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2603	-0-	-247	-0-	2603	3	N	-0-			-0-
07	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	2613	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
02	1160	N	1106	-0-	-54	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	3	N	-0-			-0-
02	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3	N	-0-			-0-
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3	N	-0-			-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3456	-0-	-633	-0-	3456	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	3547	-0-	-824	-0-	3547	3	N	-0-			-0-
04	4170	X	3559	-0-	-611	-0-	3559	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3564	-0-	-373	-0-	3564	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3306	-0-	-354	-0-	3306	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	3313	-0-	-376	-0-	3313	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3	N	-0-			-0-
02	2900	X	2506	-0-	-394	-0-	2506	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	2743	3	N	-0-			-0-
04	3150	X	2190	-0-	-960	-0-	2190	3	N	-0-			-0-
05	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	2712	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	2683	-0-	-467	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
07	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2594	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2936	-0-	-283	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2818	-0-	-512	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2949	-0-	-171	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	2965	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1270	2	34	9	N	31					178
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1239	2	28	9	N	25					203
04	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	1175	2	39	9	N	35					238
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1467	2	31	9	N	28					266
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1565	2	26	9	N	24					290
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1382	2	22	9	N	20					310

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	774	-0-	-280	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
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
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-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					34
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					34
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	N	40	99	1			3
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4674	2	44	9	N	40					43
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4143	2	36	9	N	33					76
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4542	2	52	9	N	47					123
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3958	2	41	9	N	37					160
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					160

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5	75	1			147
03	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	2109	2	17	9	N	15					162
04	2850	X	1133	-0-	-1717	-0-	1124	2	9	9	N	8					170
05	3472	X	18	-0-	-3454	-0-	18	2			N	-0-					170
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					170
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					170

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					8
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					10
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					10
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10
06	540	N	144	-0-	-396	-0-	143	2	1	9	N	1					11
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					53
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					53
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					53
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					53
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					53
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					53

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	N	7					76
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	N	8					84
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					86
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	2	8	9	N	7					93
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2					95
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					95

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					154
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					156
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					159
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					164
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	Y	16					102
							18	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	2	Y	-0-					102
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	130	1	1710	2	Y	13					115
							14	9									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	127	1	1868	2	Y	12					127
							13	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	126	1	1778	2	Y	10					137
							11	9									
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	145	1	1802	2	Y	18					155
							20	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	892	2	Y	-0-					1
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					1
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					1
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	62	1	918	2	Y	-0-					1
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	60	1	844	2	Y	-0-					1
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	69	1	853	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

02	5191	X	4526	-0-	-665	-0-	206	1	4320	2	Y	-0-					96
03	5425	X	4939	-0-	-486	-0-	218	1	4624	2	Y	88					184
							97	9									
04	5250	X	4767	-0-	-483	-0-	215	1	4519	2	Y	30	174	1			40
							33	9									
05	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	229	1	4844	2	Y	33					73
							36	9									
06	5220	X	4607	-0-	-613	-0-	216	1	4362	2	Y	26					99
							29	9									
*07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	238	1	4756	2	Y	15					114
							17	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1247	N	579	-0-	-668	-0-	27	1	546	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2900	N	3184	-0-	284	284	3166	2	18	9	N	16					171
03	2236	N	1952	-0-	-284	-0-	1934	2	18	9	N	16					187
04	2250	N	1946	-0-	-304	-0-	1921	2	25	9	N	23					210
05	2325	X	1857	-0-	-468	-0-	1781	2	76	9	N	69					279
06	2250	X	1653	-0-	-597	-0-	1636	2	17	9	N	15					294
07	2325	X	1849	-0-	-476	-0-	1836	2	13	9	N	12					306

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
02	1972	N	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					285
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					285
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					285
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			116

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
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
02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					45
03	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					45
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					45
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					45
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					45
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					45

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
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2943	2	14	9	N	13					178
03	3038	X	1664	-0-	-1374	-0-	1642	2	22	9	N	20					198
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2808	2	22	9	N	20	169	1			49
05	3038	X	1501	-0-	-1537	-0-	1478	2	23	9	N	21					70
06	2940	X	1423	-0-	-1517	-0-	1401	2	22	9	N	20					90
07	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2833	2	33	9	N	30					120

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
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1625	2	97	9	N	88	187	1			20
03	2108		1624	-0-	-484	-0-	1613	2	11	9	N	10					30
04	2040		1736	-0-	-304	-0-	1725	2	11	9	N	10					40
05	1860	#	1711	-0-	-149	-0-	1656	2	55	9	N	50					90
06	1770	#	1589	-0-	-181	-0-	1504	2	85	9	N	77					167
07	1829	#	1556	-0-	-273	-0-	1545	2	11	9	N	10					177

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10150	#	8491	-0-	-1659	-0-	8451	2	40	9	N	36	1	8			529
03	10850	#	10625	-0-	-225	-0-	10569	2	56	9	N	51	370	1			210
04	10500	#	8457	-0-	-2043	-0-	8409	2	48	9	N	44					254
05	10850	#	6881	-0-	-3969	-0-	6842	2	39	9	N	35					289
06	10290	#	8741	-0-	-1549	-0-	8699	2	42	9	N	38					327
07	10633	#	7698	-0-	-2935	-0-	7666	2	32	9	N	29	189	1			167

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	100	1	468	9	Y	425	342	1	3	8	107
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	99	1	403	9	Y	366	386	1	2	8	85
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	93	1	385	9	Y	350	394	1			41
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					41
06	480	N	277	-0-	-203	-0-	90	1	187	9	Y	170	175	1			36
07	496	N	227	-0-	-269	-0-	126	1	101	9	Y	92	107	1			21

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
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	242	1	105	9	Y	95	83	1			24
03	493	X	493	-0-	-0-	-0-	299	1	194	9	Y	176	159	1			41
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	292	1	103	9	Y	94	121	1	4	8	10
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
06	480	X	248	-0-	-232	-0-	110	1	138	9	Y	125	109	1			26
07	496	X	289	-0-	-207	-0-	192	1	97	9	Y	88	94	1			20

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	T. A.		42	-0-	42	103	42	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		70	-0-	70	173	70	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		222	-0-	222	395	222	1			Y	-0-					-0-
05	395	X	-0-	-0-	-395	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	484	-0-	-241	-0-	132	1	352	9	Y	320	330	1			81
03	1147	X	524	-0-	-623	-0-	135	1	389	9	Y	354	352	1			83
04	1110	X	635	-0-	-475	-0-	139	1	496	9	Y	451	481	1			53
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					53
06	840	X	517	-0-	-323	-0-	79	1	438	9	Y	398	368	1			83
*07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	165	1	569	9	Y	517	484	1			116

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
02	377	X	301	-0-	-76	-0-	174	1	127	9	Y	115	105	1			29
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	303	1	237	9	Y	215	194	1			50
04	330	X	157	-0-	-173	-0-	80	1	77	9	Y	70	112	1			8
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
06	510	X	115	-0-	-395	-0-	50	1	65	9	Y	59	54	1			13
*07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	314	1	444	9	Y	404	326	1			91

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		48	-0-	48	48	28	1	20	9	Y	18	14	1			4
04	14B2 EXT		112	-0-	112	160	101	1	11	9	Y	10	13	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-	1	1			-0-
*07	160	X	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	963	-0-	-661	-0-	436	1	527	9	Y	479	437	1			121
03	1736	X	1043	-0-	-693	-0-	467	1	576	9	Y	524	521	1			124
04	1680	X	1051	-0-	-629	-0-	570	1	481	9	Y	437	510	1			51
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					51
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	671	1	857	9	Y	779	667	1			163
*07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	562	1	556	9	Y	505	554	1			114

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

02	870	N	766	-0-	-104	-0-	741	2	25	9	N	23					97
03	1178	N	782	-0-	-396	-0-	758	2	24	9	N	22					119
04	630	N	488	-0-	-142	-0-	473	2	15	9	N	14					133
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	778	2	23	9	N	21					154
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	781	2	20	9	N	18	158	1			14
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1063	2	28	9	N	25					39

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	15					70
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1814	2	52	9	N	47					117
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	2	20	9	N	18					135
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	N	25					160
06	1560	N	993	-0-	-567	-0-	967	2	26	9	N	24					184
07	1333	N	495	-0-	-838	-0-	489	2	6	9	N	5					189

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					72
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	2	7	9	N	6					78
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					78
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					78
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	N	4					82
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					82

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	N	4					92
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					92
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	201	2	11	9	N	10					102
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					102
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					102
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					102

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					16
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					16
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					16
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					16
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					16
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					16

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					101
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					101
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7					108
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					108
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					108

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
02	1276	N	613	-0-	-663	-0-	613	2			N	-0-					35
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	621	2	22	9	N	20					55
04	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	2			N	-0-					55
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					55
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					55
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					55

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2051	2	17	9	N	15					165
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1	80	1			86
04	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	2			N	-0-					86
05	2201	N	1937	-0-	-264	-0-	1891	2	46	9	N	42					128
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1421	2	4	9	N	4					132
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					132

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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	2	11	9	N	10					60
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					60
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					60
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					60
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					60

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					55
03	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-					55
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					55
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	340	2	8	9	N	7					62
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13					75
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					77

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	374	-0-	-61	-0-	374	2			N	-0-					60
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	722	2	22	9	N	20					80
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					80
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					80
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					80
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					80

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1					98
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	2	N	-0-	81	1			17
04	1140	N	957	-0-	-183	-0-	957	2			N	-0-					17
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					27
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					27
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1222	2	11	9	N	10					37

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

02	145	N	102	-0-	-43	-0-	102	2			N	-0-					75
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10					85
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	171	2	14	9	N	13					98
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					98
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					98
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	150	2	2	9	N	2					100

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13	9	N	12					25
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	N	5					30
04	1470	N	639	-0-	-831	-0-	639	2			N	-0-					30
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			N	-0-					30
06	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	1096	2	2	9	N	2					32
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	N	1					33

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

02	812	N	392	-0-	-420	-0-	392	2			N	-0-					71
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1481	2	18	9	N	16					87
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			N	-0-					87
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1105	2	14	9	N	13					100
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					100
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					100

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

02	1102	N	800	-0-	-302	-0-	778	2	22	9	N	20	37	1			80
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	N	2					82
04	1530	N	903	-0-	-627	-0-	900	2	3	9	N	3					85
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5					90
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	977	2	10	9	N	9	34	1			65
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	900	2	35	9	N	32					97

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	696	N	553	-0-	-143	-0-	544	2	9	9	N	8					115
03	961	N	657	-0-	-304	-0-	633	2	24	9	N	22	120	1			17
04	870	N	515	-0-	-355	-0-	515	2			N	-0-					17
05	589	N	333	-0-	-256	-0-	327	2	6	9	N	5					22
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	648	2	23	9	N	21					43
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	485	2	2	9	N	2					45

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
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6606	2	44	9	N	40					130
03	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7189	2	29	9	N	26	59	1			97
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7594	2	31	9	N	28					125
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7479	2	28	9	N	25					150
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7109	2	21	9	N	19	141	1			28
*07	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7454	2	22	9	N	20					48

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
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					77
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	548	2	1	9	N	1					78
04	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	2			N	-0-					78
05	744	N	540	-0-	-204	-0-	532	2	8	9	N	7					85
06	540	N	260	-0-	-280	-0-	260	2			N	-0-					85
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2					87

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
02	464	N	377	-0-	-87	-0-	377	2			N	-0-					43
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17					60
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					60
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					60
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	2			N	-0-					60
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					60

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
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	2			N	-0-					47
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					47
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					47
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					47
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					47
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					47

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
02	232	N	180	-0-	-52	-0-	167	2	13	9	N	12					97
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3	77	1			23
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	66	2	2	9	N	2					25
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	124	2	13	9	N	12					37
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					40
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	2	11	9	N	10					50

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			60
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					60
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	N	2	2	8			60
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	N	2	2	8			60
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2	2	8			60
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	1	8			60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					20
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					20
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					20
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	795	-0-	-191	-0-	788	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	2
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	1
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1167	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	1
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3					4
06	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	1269	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	2
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	2

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	2072	2	12	9	Y	11	8	1	2	8	4
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1	4	1	1	8	-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	9	9	8			-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF. 10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	24353	2	139	9	Y	126	184	1	16	8	51
03	28124	X	28124	-0-	-0-	-0-	27912	2	212	9	Y	193	193	1			51
04	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	26914	2	158	9	Y	144	109	1			86
05	31447	X	31447	-0-	-0-	-0-	31306	2	141	9	Y	128					214
06	30000	X	30000	-0-	-0-	-0-	29853	2	147	9	Y	134	265	1	10	8	73
*07	29490	X	29490	-0-	-0-	-0-	29377	2	113	9	Y	103	90	1	6	8	80

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 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
02	30985	X	30985	-0-	-0-	-0-	30834	2	151	9	Y	137	164	1			63
03	32674	X	31750	-0-	-924	-0-	31614	2	136	9	Y	124	154	1			33
04	31620	X	29842	-0-	-1778	-0-	29744	2	98	9	Y	89	69	1			53
05	32674	X	25890	-0-	-6784	-0-	25768	2	122	9	Y	111					164
06	31620	X	25727	-0-	-5893	-0-	25592	2	135	9	Y	123	210	1	10	8	67
07	32674	X	26446	-0-	-6228	-0-	26339	2	107	9	Y	97	83	1	6	8	75

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 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
02	145	N	7	-0-	-138	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	29	1	75	2	N	-0-					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1334	X	856	-0-	-478	-0-	85	1	736	2	N	32					153
							35	9									
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	2	95	1			60
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					60
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	66	1	1754	2	N	8					100
							9	9									
03	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	50	1	1415	2	N	-0-					100
04	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	131	1	1325	2	N	2					102
							2	9									
05	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	171	1	1540	2	N	-0-					102
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	188	1	1752	2	N	1					103
							1	9									
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	157	1	1788	2	N	-0-					103

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	280	1	797	2	N	-0-					45
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	214	1	775	2	N	-0-					45
04	1260	N	920	-0-	-340	-0-	82	1	838	2	N	-0-					45
05	1147	N	862	-0-	-285	-0-	86	1	776	2	N	-0-					45
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	89	1	826	2	N	-0-					45
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	77	1	871	2	N	-0-					45

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	780	N	780	-0-		-0-	-0-	36	1	690	2	N	49	146	1			3
								54	9									
03	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	33	1	919	2	N	49					52
								54	9									
04	895	N	895	-0-		-0-	-0-	73	1	750	2	N	65					117
								72	9									
05	994	N	994	-0-		-0-	-0-	93	1	839	2	N	56					173
								62	9									
06	852	N	852	-0-		-0-	-0-	80	1	751	2	N	19	174	1			18
								21	9									
*07	980	N	980	-0-		-0-	-0-	78	1	880	2	N	20					38
								22	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3549	X	3549	-0-		-0-	-0-	120	1	3374	2	N	50					331
								55	9									
03	4058	X	4058	-0-		-0-	-0-	137	1	3851	2	N	64					395
								70	9									
04	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-	354	1	3609	2	N	54					449
								59	9									
05	4172	X	4172	-0-		-0-	-0-	411	1	3707	2	N	49					498
								54	9									
06	4376	X	4376	-0-		-0-	-0-	419	1	3903	2	N	49					547
								54	9									
07	3100	X	2851	-0-		-249	-0-	229	1	2598	2	N	22					569
								24	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	384	1	1091	2	N	2					31
								2	9									
03	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	341	1	1238	2	N	10					41
								11	9									
04	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	136	1	1380	2	N	12					53
								13	9									
05	1550	N	1459	-0-		-91	-0-	146	1	1312	2	N	1					54
								1	9									
06	1500	N	1375	-0-		-125	-0-	133	1	1241	2	N	1					55
								1	9									
07	1550	N	810	-0-		-740	-0-	65	1	745	2	N	-0-					55

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	775	N	775	-0-		-0-	-0-	196	1	558	2	N	19					170
								21	9									
03	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	294	1	1069	2	N	4					174
								4	9									
04	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	93	1	947	2	N	9					183
								10	9									
05	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	110	1	996	2	N	13					196
								14	9									
06	1320	N	384	-0-		-936	-0-	36	1	341	2	N	6					202
								7	9									
07	1085	N	202	-0-		-883	-0-	16	1	186	2	N	-0-					202

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

02	203	N	188	-0-	-15	-0-	188	3			N	-0-					20
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					20
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					20
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					20
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					20
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2053	-0-	-441	-0-	2053	3			N	-0-					57
03	0	W	2239	-0-	2239	2239	2239	3			N	-0-					57
04	0	W	2214	-0-	2214	4453	2214	3			N	-0-					57
05	0	W	1941	-0-	1941	6394	1941	3			N	-0-					57
06	0	W	2042	-0-	2042	8436	2042	3			N	-0-					57
07	0	W	2073	-0-	2073	10509	2073	3			N	-0-					57

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	710	-0-	-595	-0-	710	3			N	-0-					85
03	0	W	722	-0-	722	722	722	3			N	-0-					85
04	0	W	709	-0-	709	1431	705	3	4	9	N	4					89
05	0	W	533	-0-	533	1964	532	3	1	9	N	1					90
06	0	W	545	-0-	545	2509	541	3	4	9	N	4					94
07	0	W	537	-0-	537	3046	537	3			N	-0-					94

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
02	9976	X	9582	-0-	-394	-0-	9582	3			N	-0-					140
03	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10134	3	61	9	N	55					195
04	10110	X	9771	-0-	-339	-0-	9704	3	67	9	N	61	178	1			78
05	10416	X	9960	-0-	-456	-0-	9950	3	10	9	N	9					87
06	9960	X	9531	-0-	-429	-0-	9520	3	11	9	N	10					97
07	10230	X	9739	-0-	-491	-0-	9719	3	20	9	N	18					115

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
02	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14033	3	6	9	N	5					152
03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14843	3	6	9	N	5					157
04	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	3			N	-0-					157
05	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	3			N	-0-					157
06	12150	X	11979	-0-	-171	-0-	11979	3			N	-0-					157
*07	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12891	3	3	9	N	3					160

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44950	X	40754	-0-	-4196	-0-	40653	3	101	9	N	92	177	1			208
03	48050	X	42722	-0-	-5328	-0-	42703	3	19	9	N	17					225
04	46440	X	40535	-0-	-5905	-0-	40476	3	59	9	N	54	172	1			107
05	46190	X	40981	-0-	-5209	-0-	40939	3	42	9	N	38					145
06	43620	X	39220	-0-	-4400	-0-	39123	3	97	9	N	88					233
07	43555	X	39931	-0-	-3624	-0-	39812	3	119	9	N	108	172	1			169

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1189	N	1183	-0-	-6	-0-	306	1	871	2	N	5					92
							6	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	275	1	998	2	N	2					94
							2	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	111	1	1128	2	N	2					96
							2	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	128	1	1150	2	N	2					98
							2	9									
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	N	2					100
							2	9									
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	103	1	1170	2	N	2					102
							2	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

02	116	N	57	-0-	-59	-0-	15	1	42	2	N	-0-					57
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	N	-0-					57
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	2	N	-0-					57
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					57
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					57
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					57

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

02	1247	N	1208	-0-	-39	-0-	314	1	894	2	N	-0-					4
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	282	1	1023	2	N	-0-					4
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	113	1	1149	2	N	-0-					4
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	129	1	1168	2	N	-0-					4
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	121	1	1124	2	N	-0-					4
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	103	1	1174	2	N	-0-					4

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	75	1	212	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	34	1	124	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	400	1	1136	2	N	-0-			345
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	358	1	1298	2	N	-0-			345
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	142	1	1453	2	N	-0-			345
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	159	1	1438	2	N	-0-			345
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	148	1	1374	2	N	-0-			345
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	127	1	1448	2	N	-0-			345

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	459	1	1304	2	N	-0-			120
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	432	1	1568	2	N	-0-			120
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	165	1	1684	2	N	-0-			120
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	203	1	1831	2	N	-0-			120
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	190	1	1769	2	N	2			122
							2	9							
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	165	1	1880	2	N	8			130
							9	9							

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

02	377	N	364	-0-	-13	-0-	94	1	270	2	N	-0-			53
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			53
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	35	1	349	2	N	-0-			53
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	40	1	362	2	N	-0-			53
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	N	-0-			53
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	31	1	355	2	N	-0-			53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-					63
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					63
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	42	1	1070	2	N	-0-					20
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-					20
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	106	1	1083	2	N	-0-					20
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	108	1	976	2	N	-0-					20
06	1200	N	948	-0-	-252	-0-	92	1	856	2	N	-0-					20
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	103	1	1176	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	98	1	281	2	N	2					85
							2	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	124	1	450	2	N	-0-					85
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	34	1	342	2	N	-0-					85
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	350	2	N	-0-					85
06	570	N	358	-0-	-212	-0-	35	1	323	2	N	-0-					85
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	29	1	339	2	N	-0-					85

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	480	1	1368	2	N	-0-					201
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	505	1	1832	2	N	14					215
							15	9									
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	198	1	2015	2	N	-0-					215
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	232	1	2099	2	N	-0-					215
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	233	1	2179	2	N	-0-					215
07	2294	N	885	-0-	-1409	-0-	72	1	813	2	N	-0-					215

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	152	1	434	2	N	7					24
							8	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	110	1	400	2	N	2					26
							2	9									
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	33	1	330	2	N	-0-					26
05	620	N	361	-0-	-259	-0-	36	1	323	2	N	2					28
							2	9									
06	510	N	260	-0-	-250	-0-	25	1	234	2	N	1					29
							1	9									
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	24	1	274	2	N	-0-					29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	468	1	1332	2	N	47					171
							52	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	410	1	1491	2	N	29	71	1			129
							32	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	167	1	1693	2	N	26					155
							29	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	185	1	1674	2	N	37					192
							41	9									
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	175	1	1627	2	N	14					206
							15	9									
07	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	131	1	1488	2	N	2					208
							2	9									

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
02	783	N	768	-0-	-15	-0-	198	1	562	2	N	7					152
							8	9									
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	172	1	623	2	N	13	101	1			64
							14	9									
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	68	1	690	2	N	3					67
							3	9									
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	79	1	706	2	N	9					76
							10	9									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	73	1	687	2	N	4					80
							4	9									
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	N	14					94
							15	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
02	2378	N	2324	-0-	-54	-0-	604	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	533	1	1934	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2146	-0-	-284	-0-	192	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	215	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2079	-0-	-321	-0-	202	1	1877	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	153	1	1744	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
02	1972	N	1881	-0-	-91	-0-	488	1	1390	2	N	3					356
							3	9									
03	2387	N	2032	-0-	-355	-0-	438	1	1590	2	N	4					360
							4	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	185	1	1887	2	N	28					388
							31	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	222	1	2004	2	N	20					408
							22	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	205	1	1906	2	N	-0-					408
07	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	172	1	1962	2	N	32					440
							35	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	2465	N	2427	-0-	-38	-0-	630	1	1790	2	N	6	109	1			127
							7	9									
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	564	1	2046	2	N	40					167
							44	9									
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	228	1	2322	2	N	18					185
							20	9									
05	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	258	1	2334	2	N	8					193
							9	9									
06	2580	N	2443	-0-	-137	-0-	237	1	2203	2	N	3					196
							3	9									
07	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	201	1	2285	2	N	3					199
							3	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	382	-0-	-372	-0-	98	1	280	2	N	4					370
							4	9									
03	899	N	470	-0-	-429	-0-	102	1	368	2	N	-0-					370
04	900	N	195	-0-	-705	-0-	17	1	178	2	N	-0-					370
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	57	1	518	2	N	8					378
							9	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	65	1	605	2	N	1					379
							1	9									
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	N	-0-					379

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
02	1914	N	1726	-0-	-188	-0-	446	1	1269	2	N	10					264
							11	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	395	1	1433	2	N	22					286
							24	9									
04	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	154	1	1574	2	N	10					296
							11	9									
05	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	158	1	1427	2	N	13					309
							14	9									
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	165	1	1537	2	N	17					326
							19	9									
07	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	136	1	1539	2	N	13					339
							14	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	505	1	1436	2	N	10					427
							11	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	455	1	1654	2	N	32					459
							35	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	178	1	1816	2	N	8					467
							9	9									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	204	1	1842	2	N	18					485
							20	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	192	1	1791	2	N	3					488
							3	9									
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	167	1	1899	2	N	15					503
							17	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	1276	N	1206	-0-	-70	-0-	313	1	891	2	N	2					190
							2	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	325	1	1179	2	N	8					198
							9	9									
04	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	102	1	1032	2	N	-0-					198
05	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	113	1	1016	2	N	-0-					198
06	1470	N	969	-0-	-501	-0-	94	1	875	2	N	-0-					198
07	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	83	1	950	2	N	-0-					198

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
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	415	1	1183	2	N	62	140	1			60
							68	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	379	1	1375	2	N	58					118
							64	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	148	1	1506	2	N	54					172
							59	9									
05	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	163	1	1469	2	N	52					224
							57	9									
06	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	162	1	1508	2	N	32					256
							35	9									
*07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	143	1	1625	2	N	77	171	1			162
							85	9									

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
02	2088	N	2023	-0-	-65	-0-	526	1	1497	2	N	-0-					69
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	470	1	1704	2	N	-0-					69
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	193	1	1962	2	N	-0-					69
05	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	209	1	1886	2	N	-0-					69
06	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	199	1	1846	2	N	-0-					69
07	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	171	1	1937	2	N	-0-					69

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
02	1682	N	1596	-0-	-86	-0-	415	1	1181	2	N	-0-					555
03	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	371	1	1348	2	N	-0-					555
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	164	1	1669	2	N	-0-					555
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	171	1	1539	2	N	-0-					555
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	161	1	1493	2	N	-0-					555
07	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	121	1	1378	2	N	-0-					555

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
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	1045	1	2972	2	N	23					123
							25	9									
03	3689	X	3328	-0-	-361	-0-	716	1	2597	2	N	14					137
							15	9									
04	3570	X	2903	-0-	-667	-0-	260	1	2643	2	N	-0-					137
05	3999	X	3105	-0-	-894	-0-	310	1	2795	2	N	-0-					137
06	3870	X	3117	-0-	-753	-0-	302	1	2815	2	N	-0-					137
07	3999	X	3024	-0-	-975	-0-	245	1	2779	2	N	-0-					137

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

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
02	1218	N	1140	-0-	-78	-0-	297	1	843	2	N	-0-					286
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	257	1	933	2	N	-0-					286
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	99	1	1009	2	N	54					340
							59	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1123	2	N	-0-					340
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	114	1	1058	2	N	-0-					340
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	89	1	1009	2	N	-0-					340

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	841	N	613	-0-	-228	-0-	160	1	453	2	N	-0-					200
03	930	N	525	-0-	-405	-0-	113	1	412	2	N	-0-					200
04	780	N	413	-0-	-367	-0-	37	1	376	2	N	-0-					200
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	43	1	393	2	N	-0-					200
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	2	N	-0-					200
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	24	1	279	2	N	-0-					200

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
02	1508	N	1439	-0-	-69	-0-	374	1	1063	2	N	2					19
							2	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	310	1	1125	2	N	3					22
							3	9									
04	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	118	1	1199	2	N	3					25
							3	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	174	1	1570	2	N	-0-					25
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	164	1	1525	2	N	3					28
							3	9									
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	139	1	1581	2	N	3					31
							3	9									

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
02	725	N	615	-0-	-110	-0-	160	1	455	2	N	-0-					200
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	150	1	546	2	N	-0-					200
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	59	1	597	2	N	-0-					200
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	62	1	563	2	N	-0-					200
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	56	1	523	2	N	-0-					200
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	47	1	538	2	N	-0-					200

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
02	2204	N	2130	-0-	-74	-0-	554	1	1576	2	N	-0-					133
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	485	1	1759	2	N	-0-					133
04	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	194	1	1974	2	N	-0-					133
05	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	223	1	2010	2	N	-0-					133
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	209	1	1953	2	N	-0-					133
*07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	181	1	2058	2	N	-0-					133

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	625	1	1776	2	N	-0-					311
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	545	1	1976	2	N	-0-					311
04	2490	N	2211	-0-	-279	-0-	197	1	2014	2	N	-0-					311
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	259	1	2334	2	N	-0-					311
06	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	236	1	2190	2	N	-0-					311
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	198	1	2257	2	N	-0-					311

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

02	1537	N	840	-0-	-697	-0-	219	1	621	2	N	-0-					152
03	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	320	1	1161	2	N	-0-					152
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	182	1	1852	2	N	-0-					152
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	153	1	1380	2	N	-0-					152
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	162	1	1509	2	N	-0-					152
07	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	88	1	1000	2	N	-0-					152

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	32	1	92	2	N	-0-					225
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	2	N	-0-					225
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					225
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-					225
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					225
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					225

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

02	1450	N	1310	-0-	-140	-0-	341	1	969	2	N	-0-					121
03	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	312	1	1133	2	N	-0-					121
04	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	125	1	1279	2	N	-0-					121
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1316	2	N	-0-					121
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	137	1	1278	2	N	-0-					121
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	116	1	1319	2	N	-0-					121

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	606	1	1723	2	N	-0-					238
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	543	1	1972	2	N	-0-					238
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	218	1	2214	2	N	-0-					238
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	247	1	2223	2	N	-0-					238
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	233	1	2164	2	N	-0-					238
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	201	1	2282	2	N	-0-					238

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	1392	N	1069	-0-	-323	-0-	278	1	789	2	N	2			19
							2	9							
03	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	269	1	979	2	N	15			34
							17	9							
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	111	1	1128	2	N	2			36
							2	9							
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	N	2			38
							2	9							
06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	100	1	936	2	N	2			40
							2	9							
07	1271	N	987	-0-	-284	-0-	80	1	905	2	N	2			42
							2	9							

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2030	N	1998	-0-	-32	-0-	520	1	1478	2	N	-0-			219
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	477	1	1734	2	N	-0-			219
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	192	1	1946	2	N	-0-			219
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	221	1	1993	2	N	-0-			219
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	206	1	1918	2	N	5			224
							6	9							
07	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	172	1	1953	2	N	-0-			224

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

02	3509	X	3248	-0-	-261	-0-	845	1	2403	2	N	-0-			316
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	805	1	2919	2	N	-0-			316
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	352	1	3585	2	N	-0-			316
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	419	1	3777	2	N	-0-			316
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	429	1	3995	2	N	-0-			316
*07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	373	1	4244	2	N	-0-			316

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	535	2	26	9	N	24			138
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	682	2	26	9	N	24			162
04	840	N	684	-0-	-156	-0-	656	2	28	9	N	25			187
05	589	N	462	-0-	-127	-0-	441	2	21	9	N	19			206
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	755	2	29	9	N	26			232
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	644	2	12	9	N	11			243

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	2	1	9	N	1					27
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1852	2	3	9	N	3					30
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	N	1					31
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	N	1					32
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	N	1					33

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
02	2842	X	2446	-0-	-396	-0-	2413	2	33	9	N	30					143
03	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3018	2	18	9	N	16	129	1			30
04	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	2384	2	53	9	N	48					78
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3369	2	24	9	N	22					100
06	2940	X	2767	-0-	-173	-0-	2767	2			N	-0-					100
07	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	2734	2	31	9	N	28					128

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					43
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	607	2	48	9	N	44					87
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3					90
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					91
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1					92
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	N	1	50	1			43

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	160	-0-	-43	-0-	160	2			N	-0-					25
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					25
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					25
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					25
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					25

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					79
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	N	2					81
04	1050	N	883	-0-	-167	-0-	880	2	3	9	N	3					84
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					84
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	N	2					86
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1359	2	7	9	N	6					92

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5					86
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	73	2	9	9	N	8					94
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	42	2	11	9	N	10					104
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	37	2	11	9	N	10					114
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	54	2	6	9	N	5					119
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	N	1					120

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

02	1247	N	1231	-0-	-16	-0-	1202	2	29	9	N	26	64	1			110
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1344	2	72	9	N	65					175
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1394	2	39	9	N	35	153	1			57
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1564	2	143	9	N	130					187
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1498	2	64	9	N	58					245
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1710	2	72	9	N	65					310

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					24
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1723	2	13	9	N	12					36
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	2	7	9	N	6					42
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1724	2	6	9	N	5					47
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1346	2	2	9	N	2					49
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2	4	9	N	4					53

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					20
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					20
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					20
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					20
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					20
07	1085	N	716	-0-	-369	-0-	713	2	3	9	N	3					23

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

02	1450	N	1340	-0-	-110	-0-	1339	2	1	9	N	1					43
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	N	4					47
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	2	9	9	N	8					55
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	N	1					56
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1741	2	6	9	N	5					61
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1					62

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

02	522	N	295	-0-	-227	-0-	295	2			N	-0-					43
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	263	2	4	9	N	4					47
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					47
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	N	6					53
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	N	5					58
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					58

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	2900	N	3109	-0-	209	907	3095	2	14	9	N	13	53	1			37
03	3008	N	2101	-0-	-907	-0-	2079	2	22	9	N	20					57
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2195	2	39	9	N	35					92
05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2231	2	31	9	N	28					120
06	2160	X	2151	-0-	-9	-0-	2126	2	25	9	N	23					143
07	2232	X	1817	-0-	-415	-0-	1787	2	30	9	N	27					170

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	33	2	8	9	N	7					74
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7					81
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	77	2	8	9	N	7	66	1			22
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	85	2	2	9	N	2					24
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	17	2	4	9	N	4					28

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

02	3451	X	2066	-0-	-1385	-0-	2062	2	4	9	N	4					91
03	3689	X	2698	-0-	-991	-0-	2686	2	12	9	N	11					102
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4216	2	19	9	N	17					119
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3					122
06	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	2593	2	2	9	N	2					124
07	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	3240	2	1	9	N	1					125

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					15
03	1116	N	930	-0-	-186	-0-	927	2	3	9	N	3					18
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					18
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			N	-0-					18
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					18
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	N	2					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

02	1276	N	1107	-0-	-169	-0-	1101	2	6	9	N	5					69
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					71
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3					74
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	9	N	3					77
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	N	2					79
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1					80

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					48
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					48
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					48
05	837	N	703	-0-	-134	-0-	699	2	4	9	N	4					52
06	840	N	552	-0-	-288	-0-	552	2			N	-0-					52
07	744	N	433	-0-	-311	-0-	433	2			N	-0-					52

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

02	4350	X	3436	-0-	-914	-0-	3428	2	8	9	N	7					48
03	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4375	2	9	9	N	8					56
04	4500	X	3688	-0-	-812	-0-	3674	2	14	9	N	13					69
05	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	3664	2	6	9	N	5					74
06	4230	X	3014	-0-	-1216	-0-	3011	2	3	9	N	3					77
07	4371	X	2963	-0-	-1408	-0-	2960	2	3	9	N	3					80

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

02	174	N	110	-0-	-64	-0-	110	2			N	-0-					58
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					58
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					58
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					58
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					58
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					58

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

02	435	N	337	-0-	-98	-0-	337	2			N	-0-					26
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					27
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	487	2	3	9	N	3					30
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1					31
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	446	2	1	9	N	1					32
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	483	2	1	9	N	1					33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	5220	X	4086	-0-	-1134	-0-	4080	2	6	9	N	5					116
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4817	2	7	9	N	6					122
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4461	2	9	9	N	8					130
05	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	4184	2	10	9	N	9					139
06	4680	X	4072	-0-	-608	-0-	4070	2	2	9	N	2					141
07	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	4232	2	1	9	N	1					142

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
02	6525	X	5556	-0-	-969	-0-	5508	2	48	9	N	44	129	1			117
03	6975	X	6177	-0-	-798	-0-	6124	2	53	9	N	48					165
04	6360	X	5380	-0-	-980	-0-	5340	2	40	9	N	36	111	1			90
05	6448	X	5470	-0-	-978	-0-	5420	2	50	9	N	45					135
06	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5255	2	44	9	N	40					175
07	6169	X	5323	-0-	-846	-0-	5282	2	41	9	N	37					212

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
02	2755	N	2000	-0-	-755	-0-	2000	2			N	-0-					68
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					78
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1494	2	14	9	N	13	23	1			68
05	2139	N	1858	-0-	-281	-0-	1854	2	4	9	N	4					72
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1814	2	3	9	N	3					75
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					75

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
02	3103	X	2294	-0-	-809	-0-	2291	2	3	9	N	3					68
03	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	3013	2	41	9	N	37					105
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3713	2	14	9	N	13					118
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3585	2	24	9	N	22					140
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3125	2	13	9	N	12					152
07	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	3133	2	66	9	N	60					212

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
02	4872	X	3282	-0-	-1590	-0-	3278	2	4	9	N	4					63
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4082	2	9	9	N	8					71
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4134	2	9	9	N	8					79
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4117	2	2	9	N	2					81
06	3960	X	3861	-0-	-99	-0-	3860	2	1	9	N	1					82
07	4278	X	3186	-0-	-1092	-0-	3185	2	1	9	N	1					83

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
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4188	2	10	9	N	9					72
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	2	6	9	N	5					77
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4282	2	12	9	N	11					88
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4830	2	4	9	N	4					92
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4598	2	6	9	N	5					97
*07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4186	2	14	9	N	13					110

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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
02	10063	X	10009	-0-	-54	-0-	9948	2	61	9	N	55					422
03	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10548	2	57	9	N	52					474
04	11190	X	10234	-0-	-956	-0-	10138	2	96	9	N	87					561
05	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	10589	2	61	9	N	55					616
*06	10350	X	7259	-0-	-3091	-0-	7182	2	77	9	N	70					686
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					686

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75
03	899	N	190	-0-	-709	-0-	190	2			N	-0-					75
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					75
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					75
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					45
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					45
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					45
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					45
06	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					45
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					45

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

02	1015	N	1012	-0-	-3	-0-	93	1	916	2	N	3	3	8			169
							3	9									
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	92	1	992	2	N	4	4	8			169
							4	9									
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	98	1	935	2	N	-0-					169
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	97	1	974	2	N	2	2	8			169
							2	9									
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	77	1	753	2	N	2	2	8			169
							2	9									
07	1054	N	665	-0-	-389	-0-	86	1	579	2	N	-0-					169

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					84
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	399	2	N	4	4	8			84
							4	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	69	1	679	2	N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	1192	-0-	-26	-0-	109	1	1080	2	N	3	3	8			22
							3	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1194	2	N	4	4	8			22
							4	9									
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	116	1	1108	2	N	-0-					22
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	125	1	1259	2	N	2	2	8			22
							2	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	2	N	13	13	8			22
							14	9									
07	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	148	1	992	2	N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	40	1	393	2	N	-0-					97
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	N	-0-					97
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	118	1	1112	2	N	-0-					97
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	2	N	7	7	8			97
							8	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	108	1	1057	2	N	-0-					97
07	930	N	438	-0-	-492	-0-	58	1	380	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5974	X	5300	-0-	-674	-0-	5280	2	20	9	N	18	18	8			252
03	6386	X	4500	-0-	-1886	-0-	4481	2	19	9	N	17	17	8			252
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					252
05	5673	X	4335	-0-	-1338	-0-	4333	2	2	9	N	2	2	8			252
06	5490	X	4707	-0-	-783	-0-	4686	2	21	9	N	19	19	8			252
07	6417	X	5027	-0-	-1390	-0-	5026	2	1	9	N	1	1	8			252

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
07	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

02	1943	N	881	-0-	-1062	-0-	112	1	769	2	Y	-0-					1
03	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	212	1	1365	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	N	814	-0-	-956	-0-	101	1	712	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	930	N	358	-0-	-572	-0-	36	1	321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	162	1	1266	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	167	1	1327	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5	5	8			50
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	N	1	1	8			50
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	N	-0-					50
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	2	N	-0-					50
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	N	2	2	8			50
							2	9									
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	97	1	1587	2	N	1	1	8			50
							1	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

02	2900	N	3451	-0-	551	551	443	1	2997	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
03	3100	N	3586	-0-	486	1037	483	1	3088	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
04	3000	N	2273	-0-	-727	310	299	1	1967	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
05	1831	X	1521	-0-	-310	-0-	157	1	1356	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
06	1620	X	1502	-0-	-118	-0-	167	1	1323	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	180	1	1429	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

02	4872	X	4228	-0-	-644	-0-	544	1	3682	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	825	1	5274	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
04	5820	X	5455	-0-	-365	-0-	667	1	4784	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
05	6014	X	5918	-0-	-96	-0-	611	1	5303	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	6270	X	5173	-0-	-1097	-0-	577	1	4587	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	746	1	5953	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	3074	X	3072	-0-	-2	-0-	393	1	2656	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	453	1	2890	2	Y	64	44	1			37
							70	9									
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	447	1	3231	2	Y	52	79	1			10
							57	9									
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	452	1	3921	2	Y	51	39	1			22
							56	9									
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	468	1	3706	2	Y	87	79	1			30
							96	9									
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	491	1	3905	2	Y	51	53	1			28
							56	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

02	2639	X	1275	-0-	-1364	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1624	-0-	-1135	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	88	1	1481	2	N	-0-					-0-
*06	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	80	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	82	1	1404	2	N	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	59	1	400	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	55	1	395	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	47	1	371	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	47	1	372	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

02	1421	N	1053	-0-	-368	-0-	1053	2			N	-0-					20
03	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	1043	2			N	-0-					20
04	1200	N	978	-0-	-222	-0-	978	2			N	-0-					20
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	2			N	-0-					20
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	2			N	-0-					20
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

02	4466	X	1395	-0-	-3071	-0-	177	1	1194	2	Y	22	27	1			41
							24	9									
03	4774	X	1462	-0-	-3312	-0-	187	1	1197	2	Y	71	66	1			46
							78	9									
04	4620	X	1474	-0-	-3146	-0-	176	1	1280	2	Y	16	59	1			3
							18	9									
05	2542	X	2113	-0-	-429	-0-	217	1	1875	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	250	1	1976	2	Y	36	32	1			12
							40	9									
*07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	268	1	2129	2	Y	3	10	1			5
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	146	1 9	985	2	Y	1	1	1			2
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	165	1 9	1056	2	Y	6	4	1			4
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	148	1 9	1049	2	Y	5	8	1			1
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	117	1 9	1017	2	Y	5	4	1			2
06	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	116	1 9	922	2	Y	8	7	1			3
07	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	124	1 9	984	2	Y	4	5	1			2

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
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	171	1 9	1156	2	Y	5	5	1			8
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	173	1 9	1108	2	Y	13	14	1			7
04	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	145	1 9	1050	2	Y	6	12	1			1
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	144	1 9	1247	2	Y	6	4	1			3
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	132	1 9	1048	2	Y	8	8	1			3
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	146	1 9	1159	2	Y	2	3	1			2

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
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	98	1 9	705	2	Y	1	1	1			1
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	102	1	688	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	114	1 9	861	2	Y	4	3	1			1
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	72	1	632	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	103	1 9	848	2	Y	2	1	1			1
07	1023	X	768	-0-	-255	-0-	82	1	686	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	1972	N	1139	-0-	-833	-0-	1139	2			N	-0-					32
03	1922	N	1668	-0-	-254	-0-	1668	2			N	-0-					32
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			N	-0-					32
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					32
06	1620	N	1263	-0-	-357	-0-	1263	2			N	-0-					32
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					32

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	770	-0-	-738	-0-	99	1	668	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	202	1	1302	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	226	1	1613	2	Y	21	29	1			4
							23	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	207	1	1792	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	369	1	2957	2	Y	60	35	1			34
							66	9									
*07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	852	1	6791	2	Y	70	71	1			33
							77	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	864	-0-	-122	-0-	103	1	691	2	Y	64	73	1			44
							70	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	137	1	869	2	Y	67	89	1			22
							74	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	140	1	1008	2	Y	168	159	1			31
							185	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	118	1	1026	2	Y	150	115	1			66
							165	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	101	1	801	2	Y	137	142	1			61
							151	9									
07	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	111	1	883	2	Y	8	47	1			22
							9	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	545	1	3690	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	602	1	3849	2	Y	43	33	1			24
							47	9									
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	532	1	3827	2	Y	85	93	1			16
							94	9									
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	461	1	4009	2	Y	81	63	1			34
							89	9									
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	586	1	4648	2	Y	152	135	1			51
							167	9									
*07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	560	1	4439	2	Y	5	38	1			18
							6	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	67	1	436	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	265	1	2029	2	Y	36	27	1			9
							40	9									
05	3100	N	4074	-0-	974	974	417	1	3624	2	Y	30	25	1			14
							33	9									
06	3000	N	3479	-0-	479	1453	384	1	3047	2	Y	44	41	1			17
							48	9									
*07	3100	N	3489	-0-	389	1842	390	1	3097	2	Y	2	12	1			7
							2	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
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	157	1	1089	2	Y	-0-	1	1			1
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	166	1	1063	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	127	1	921	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	106	1	913	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	130	1	1032	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	151	1	1199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	351	1	2372	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	395	1	2521	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	355	1	2555	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	288	1	2501	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2880	X	2467	-0-	-413	-0-	276	1	2183	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	3007	X	2280	-0-	-727	-0-	254	1	2022	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	96	1	646	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	91	1	576	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	133	1	962	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	138	1	1196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	124	1	979	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	126	1	1002	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20					90
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	293	2	169	9	N	154	179	1			65
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					70
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	201	2	22	9	N	20					90
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	401	2	89	9	N	81					171
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	280	2	101	9	N	92	176	1			87

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	189	1	1278	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	209	1	1338	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	146	1	1008	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
05	1240	N	67	-0-	-1173	-0-	7	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	169	-0-	-1331	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	361	-0-	-848	-0-	40	1	318	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2406	2	3	9	N	3	3	8			18
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2387	2	2	9	N	2	2	8			18
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	131	1	2052	2	N	6	6	8			18
							7	9									
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	134	1	2184	2	N	-0-					18
*06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2088	2	N	1	1	8			18
							1	9									
*07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	2003	2	N	1	1	8			18
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	3248	X	2871	-0-	-377	-0-	370	1	2499	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	3472	X	2931	-0-	-541	-0-	397	1	2528	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	345	1	2463	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	266	1	2329	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	311	1	2466	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	392	1	3116	2	Y	2	3	1			2
							2	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
02	1189	N	1147	-0-	-42	-0-	147	1	996	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
03	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	163	1	1043	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	161	1	1152	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	153	1	1326	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	165	1	1305	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	156	1	1240	2	Y	-0-	2	1			1

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
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	731	1	4943	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	783	1	5010	2	Y	61	43	1			35
							67	9									
04	5310	X	5231	-0-	-79	-0-	642	1	4560	2	Y	26	56	1			5
							29	9									
05	5673	X	4463	-0-	-1210	-0-	459	1	3983	2	Y	19	15	1			9
							21	9									
06	5880	X	4504	-0-	-1376	-0-	501	1	3968	2	Y	32	29	1			12
							35	9									
07	6076	X	4596	-0-	-1480	-0-	513	1	4080	2	Y	3	10	1			5
							3	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
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					27
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	N	2	2	8			27
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1853	2	N	-0-					27
05	1798	N	878	-0-	-920	-0-	50	1	828	2	N	-0-					27
*06	1770	N	1295	-0-	-475	-0-	73	1	1222	2	N	-0-					27
07	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	93	1	1588	2	N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1131	N	970	-0-	-161	-0-	124	1	845	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	140	1	884	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	109	1	762	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
05	1023	N	397	-0-	-626	-0-	40	1	350	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	146	1	1160	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	145	1	1159	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	364	2	Y	-0-					1
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	162	1	1043	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	111	1	786	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	132	1	1153	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	1170	X	744	-0-	-426	-0-	82	1	653	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
07	1209	X	548	-0-	-661	-0-	57	1	488	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	572	1	3863	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	606	1	3864	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	574	1	4126	2	Y	17	27	1			3
							19	9									
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	453	1	3922	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	680	1	5331	2	Y	25	21	1			10
							28	9									
07	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	492	1	3941	2	Y	3	9	1			4
							3	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

02	6293	X	5019	-0-	-1274	-0-	644	1	4353	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
03	6727	X	6270	-0-	-457	-0-	843	1	5379	2	Y	44	40	1			20
							48	9									
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	668	1	4815	2	Y	82	86	1			16
							90	9									
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	596	1	5168	2	Y	74	58	1			32
							81	9									
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	742	1	5858	2	Y	153	136	1			49
							168	9									
*07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	744	1	5943	2	Y	13	43	1			19
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	186	1	1261	2	Y	67	68	1			43
							74	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	212	1	1351	2	Y	108	126	1			25
							119	9									
04	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	184	1	1325	2	Y	31	50	1			6
							34	9									
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	161	1	1397	2	Y	27	21	1			12
							30	9									
06	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	165	1	1304	2	Y	45	41	1			16
							50	9									
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	176	1	1399	2	Y	27	28	1			15
							30	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
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	429	1	2914	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	326	1	2145	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	380	1	2826	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
05	3565	X	1711	-0-	-1854	-0-	175	1	1533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3450	X	1865	-0-	-1585	-0-	209	1	1649	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	3565	X	1835	-0-	-1730	-0-	204	1	1627	2	Y	4	4	1			2
							4	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	N	1	1	8			94
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2599	2	48	9	N	44	1	8			137
04	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	133	1	2166	2	N	114					251
							125	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	162	1	2631	2	N	26	1	8			276
							29	9									
*06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	152	1	2449	2	N	-0-	181	1			95
*07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	156	1	2544	2	N	-0-					95

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7482	X	6252	-0-	-1230	-0-	6246	2	6	9	Y	5	5	8			94
03	7688	X	6978	-0-	-710	-0-	6816	2	162	9	Y	147	184	1	8	8	49
04	7260	X	5777	-0-	-1483	-0-	348	1	5422	2	Y	6	6	8			49
							7	9									
05	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	468	1	7592	2	Y	87	2	8			134
							96	9									
*06	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	423	1	6829	2	Y	4	4	8			134
							4	9									
*07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	432	1	7050	2	Y	2	2	8			134
							2	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	6338	-0-	-13	-0-	813	1	5495	2	Y	27	27	1			28
							30	9									
03	6789	X	6784	-0-	-5	-0-	907	1	5792	2	Y	77	61	1			44
							85	9									
04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	837	1	6032	2	Y	56	89	1			11
							62	9									
05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	789	1	6845	2	Y	53	41	1			23
							58	9									
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	776	1	6148	2	Y	85	78	1			30
							94	9									
*07	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	836	1	6649	2	Y	6	24	1			12
							7	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19248	2			N	-0-					107
03	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	24047	2	88	9	N	80	169	1			18
04	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	22643	2			N	-0-					18
05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	23245	2			N	-0-					18
06	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	22218	2			N	-0-					18
*07	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	2			N	-0-					18

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	5137	-0-	-228	-0-	662	1	4473	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	5735	X	5407	-0-	-328	-0-	730	1	4670	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	664	1	4777	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	613	1	5324	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	611	1	4850	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	633	1	5053	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-		82	1	572	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
03	713	N	566	-0-	-147	-0-		71	1	474	2	Y	19	16	1			6
								21	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-		75	1	577	2	Y	25	28	1			3
								28	9									
05	713	N	474	-0-	-239	-0-		47	1	420	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-		94	1	779	2	Y	19	12	1			9
								21	9									
07	713	X	477	-0-	-236	-0-		46	1	430	2	Y	1	7	1			3
								1	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-		1134	1	11136	2	Y	63					168
								69	9									
03	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-		1177	1	11978	2	Y	67	172	1			63
								74	9									
04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-		997	1	11700	2	Y	15					78
								17	9									
05	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-		1146	1	19148	2	Y	35	92	1			21
								39	9									
06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-		1108	1	10508	2	Y	61					82
								67	9									
*07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-		1149	1	10587	2	Y	4	83	1			3
								4	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-		1377	1	13525	2	Y	3					3
								3	9									
03	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-		1442	1	14676	2	Y	63	7	1			59
								69	9									
04	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-		1254	1	14249	2	Y	14					73
								15	9									
05	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-		1457	1	24332	2	Y	35	87	1			21
								39	9									
06	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-		1387	1	13156	2	Y	56					77
								62	9									
*07	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-		1436	1	13247	2	Y	5	79	1			3
								6	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 10140 - 16640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22214	X	18230	-0-	-3984	-0-		1	1	18153	2	Y	69	22	8			92
								76	9									
03	22816	X	19094	-0-	-3722	-0-		18965	2	129	9	Y	117	129	1	26	8	54
04	20730	X	17850	-0-	-2880	-0-		1061	1	16728	2	Y	55	22	8			87
								61	9									
05	20460	X	18889	-0-	-1571	-0-		1091	1	17708	2	Y	82	85	1	6	8	78
								90	9									
*06	19140	X	17459	-0-	-1681	-0-		1016	1	16395	2	Y	44	83	1	15	8	24
								48	9									
07	19499	X	17665	-0-	-1834	-0-		1019	1	16610	2	Y	33	5	8			52
								36	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8062	X	7526	-0-	-536	-0-	958	1	6479	2	Y	81	82	1			59
							89	9									
03	8618	X	8393	-0-	-225	-0-	1101	1	7032	2	Y	236	159	1			136
							260	9									
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	994	1	7153	2	Y	179	281	1			34
							197	9									
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	921	1	7982	2	Y	171	130	1			75
							188	9									
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	937	1	7422	2	Y	278	256	1			97
							306	9									
*07	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	962	1	7647	2	Y	155	166	1			86
							171	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	7055	-0-	-1326	-0-	7045	2	10	9	N	9	9	8			20
03	8618	X	7608	-0-	-1010	-0-	7595	2	13	9	N	12	12	8			20
04	7770	X	7555	-0-	-215	-0-	441	1	7107	2	N	6	6	8			20
							7	9									
05	7812	X	7504	-0-	-308	-0-	436	1	7066	2	N	2	2	8			20
							2	9									
*06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	434	1	7014	2	N	5	5	8			20
							6	9									
07	7812	X	7740	-0-	-72	-0-	446	1	7283	2	N	10	2	8			28
							11	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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	69	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	64	1	408	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	53	1	371	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	558	N	190	-0-	-368	-0-	19	1	171	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
02	2465	N	1613	-0-	-852	-0-	208	1	1405	2	Y	-0-					1
03	2666	N	1602	-0-	-1064	-0-	218	1	1383	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	237	1	1690	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	157	1	1348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	180	1	1423	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1984	N	1485	-0-	-499	-0-	166	1	1317	2	Y	2	2	1			1
							2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1914	N	1793	-0-	-121	-0-	231	1	1559	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	1767	N	1273	-0-	-494	-0-	171	1	1095	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	2070	N	1299	-0-	-771	-0-	156	1	1137	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
05	1922	N	1436	-0-	-486	-0-	148	1	1282	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1230	N	910	-0-	-320	-0-	101	1	802	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	1333	N	871	-0-	-462	-0-	98	1	770	2	Y	3	3	1			2
							3	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
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	141	1	951	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	160	1	1019	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	164	1	1184	2	Y	21	30	1			4
							23	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	164	1	1424	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	150	1	1189	2	Y	32	30	1			11
							35	9									
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	159	1	1260	2	Y	18	19	1			10
							20	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
02	14181	X	13255	-0-	-926	-0-	1708	1	11547	2	N	-0-					133
03	15159	X	14083	-0-	-1076	-0-	1906	1	12177	2	N	-0-					133
04	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	1732	1	12467	2	N	-0-					133
05	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	1587	1	13761	2	N	198	176	1			155
							218	9									
06	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	1597	1	12645	2	N	-0-					155
*07	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	1639	1	13021	2	N	102	172	1			85
							112	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
02	12934	X	12077	-0-	-857	-0-	1	1	11814	2	N	238	181	1	9	8	120
							262	9									
03	13392	X	12177	-0-	-1215	-0-	12129	2	48	9	N	44	12	8			152
04	12570	X	12017	-0-	-553	-0-	706	1	11172	2	N	126	172	1	9	8	97
							139	9									
05	12989	X	12806	-0-	-183	-0-	733	1	11906	2	N	152	144	1	2	8	103
							167	9									
*06	12480	X	11522	-0-	-958	-0-	673	1	10842	2	N	6	6	8			103
							7	9									
07	12896	X	11719	-0-	-1177	-0-	673	1	10962	2	N	76	2	8			177
							84	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1044	N	917	-0-	-127	-0-	915	2	2	9	N	2	2	8			47
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	N	4	4	8			47
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	N	4	4	8			47
							4	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	920	2	N	21	1	8			67
							23	9									
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	2	N	114	3	8			178
							125	9									
07	1054	N	991	-0-	-63	-0-	57	1	933	2	N	1	1	8			178
							1	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

02	19546	X	18441	-0-	-1105	-0-	3028	1	15413	2	N	-0-					120
03	23746	X	20594	-0-	-3152	-0-	3179	1	17415	2	N	-0-					120
04	22980	X	19848	-0-	-3132	-0-	3174	1	16674	2	N	-0-					120
05	23746	X	20104	-0-	-3642	-0-	3151	1	16865	2	N	80	120	1			80
							88	9									
06	19920	X	19165	-0-	-755	-0-	3102	1	16063	2	N	-0-					80
07	20584	X	20022	-0-	-562	-0-	3188	1	16657	2	N	161	161	1			80
							177	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

02	17574	X	14690	-0-	-2884	-0-	1	1	14654	2	Y	32	22	8			15
							35	9									
03	17980	X	15433	-0-	-2547	-0-	15297	2	136	9	Y	124	54	1	29	8	56
04	16410	X	15169	-0-	-1241	-0-	874	1	14223	2	Y	65	23	8			98
							72	9									
05	16957	X	15680	-0-	-1277	-0-	904	1	14681	2	Y	86	93	1	6	8	85
							95	9									
*06	15390	X	14281	-0-	-1109	-0-	831	1	13397	2	Y	48	91	1	16	8	26
							53	9									
07	15717	X	14408	-0-	-1309	-0-	830	1	13542	2	Y	33	6	8			53
							36	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	95	1	647	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	129	1	827	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	87	1	627	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	111	1	962	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	129	1	1019	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	147	1	1174	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		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
02	899	N	746	-0-	-153	-0-	30 1	1 9	715	2	Y	1					13
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	50	1	1176	2	Y	-0-					13
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	53 45	1 9	1201	2	Y	41	47	1			7
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	83 31	1 9	1726	2	Y	28					35
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-					35
07	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-					35

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
02	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	494 22	1 9	9141	2	N	20	20	8			23
03	10881	X	10070	-0-	-811	-0-	524 221	1 9	9325	2	N	201	177	1	20	8	27
04	10740	X	10340	-0-	-400	-0-	554 12	1 9	9774	2	N	11	11	8			27
05	11098	X	10859	-0-	-239	-0-	614 10	1 9	10235	2	N	9	9	8			27
06	10740	X	9689	-0-	-1051	-0-	562 11	1 9	9116	2	N	10	10	8			27
07	10695	X	10555	-0-	-140	-0-	592 58	1 9	9905	2	N	53	18	8			62

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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					109
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					109
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					109
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					109
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2017	-0-	-245	-0-	2003	2	14	9	N	13					162
03	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	2038	2	6	9	N	5					167
04	2250	X	2200	-0-	-50	-0-	2191	2	9	9	N	8					175
05	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1989	2	6	9	N	5					180
06	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1843	2	8	9	N	7					187
07	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	1851	2	7	9	N	6	174	1			19

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
02	1189	X	801	-0-	-388	-0-	801	2			N	-0-					175
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					175
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					175
05	868	X	495	-0-	-373	-0-	495	2			N	-0-					175
06	990	X	17	-0-	-973	-0-	17	2			N	-0-					175
07	1178	X	77	-0-	-1101	-0-	77	2			N	-0-					175

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

02	3219	X	2898	-0-	-321	-0-	2890	2	8	9	N	7					158
03	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	2913	2	2	9	N	2					160
04	3330	X	2746	-0-	-584	-0-	2746	2			N	-0-					160
05	3100	X	2004	-0-	-1096	-0-	2004	2			N	-0-					160
06	3000	X	2478	-0-	-522	-0-	2469	2	9	9	N	8					168
07	3100	X	2190	-0-	-910	-0-	2188	2	2	9	N	2					170

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					551
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					551
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					551
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					551
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					551
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					551

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

02	2204	X	1827	-0-	-377	-0-	1818	2	9	9	N	8					272
03	2356	X	857	-0-	-1499	-0-	857	2			N	-0-					272
04	2280	X	433	-0-	-1847	-0-	433	2			N	-0-					272
05	2356	X	223	-0-	-2133	-0-	223	2			N	-0-					272
06	2280	X	160	-0-	-2120	-0-	158	2	2	9	N	2					274
*07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3498	2	9	9	N	8					282

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					133
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					133
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					133
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					133
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					133
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					69
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					69
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					69
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					69
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					69

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

02	1334	N	1159	-0-	-175	-0-	1159	2			N	-0-					118
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2027	2	14	9	N	13					131
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	N	7					138
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3					141
06	1980	N	1241	-0-	-739	-0-	1235	2	6	9	N	5					146
07	1891	N	847	-0-	-1044	-0-	844	2	3	9	N	3					149

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1669	2	15	9	N	14	176	1			61
03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1757	2	19	9	N	17					78
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					93
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1812	2	20	9	N	18					111
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1737	2	19	9	N	17					128
07	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1792	2	17	9	N	15					143

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3403	-0-	-222	-0-	3390	2	13	9	N	12					88
03	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	3647	2	8	9	N	7					95
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3826	2	7	9	N	6					101
05	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3609	2	6	9	N	5					106
06	3600	X	3275	-0-	-325	-0-	3267	2	8	9	N	7					113
07	3968	X	3440	-0-	-528	-0-	3437	2	3	9	N	3					116

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	502	2			N	-0-					316
03	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	2			N	-0-					316
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					316
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					316
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	2			N	-0-					316
07	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			N	-0-					316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

*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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					14
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					14
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					14
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					14
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

*02	DLQ G-10		244	-0-	244	681	5 69	1 9	170	2	N	63					87
*03	984	N	303	-0-	-681	-0-	5 98	1 9	200	2	N	89	145	1			31
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4 29	1 9	198	2	N	26					57
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5 59	1 9	203	2	N	54					111
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4 56	1 9	184	2	N	51	139	1			23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2020 - P/A 04/13/20

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13					27
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					31
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1038	2	4	9	N	4					35
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					35
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					13
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					13
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					13
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10					23
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

*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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					16
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					16
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					16
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					16
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	261	1	2004	2	N	-0-					35
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	246	1	1631	2	N	-0-					35
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	270	1	2089	2	N	-0-					35
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	279	1	2179	2	N	-0-					35
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	270	1	2023	2	N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

*02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1855	2	19	9	N	17					17
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1938	2	21	9	N	19					36
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					36
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2057	2	33	9	N	30	65	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1402	2	51	9	Y	46	43	1			5
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1838	2	46	9	Y	42	44	1			3
04	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1790	2	52	9	Y	47	47	1			3
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1546	2	43	9	Y	39	36	1			6
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1750	2	42	9	Y	38	39	1	1	8	4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1891	2	19	9	Y	17	14	1			3
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	2	18	9	Y	16	17	1	1	8	1
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	Y	16	16	1			1
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1962	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	2
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1813	2	17	9	Y	15	13	1	2	8	2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	19	1	830	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	1016	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	53	1	2006	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	52	1	2250	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	48	1	2217	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	51	1	2199	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
*06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	2	Y	11	9	1	3	8	1
							12	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5307	X	4982	-0-	-325	-0-	127	1	4797	2	Y	53	47	1			9
							58	9									
03	5673	X	5064	-0-	-609	-0-	114	1	4899	2	Y	46	51	1			4
							51	9									
04	5190	X	4727	-0-	-463	-0-	99	1	4574	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
05	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	108	1	4708	2	Y	41	38	1			7
							45	9									
06	4890	X	4242	-0-	-648	-0-	98	1	4101	2	Y	39	41	1			5
							43	9									
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					5

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1091	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1224	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	43	1	1644	2	Y	59	53	1			9
							65	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	2	Y	50	55	1			4
							55	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	37	1	1727	2	Y	53	53	1			4
							58	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	41	1	1801	2	Y	44	41	1			7
							48	9									
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	41	1	1700	2	Y	44	45	1	1	8	5
							48	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 02/06/2020 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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2020

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
*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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-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
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					21
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					21
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					14
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					14
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					14
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					14
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	4814	X	4496	-0-	-318	-0-	4496	2			N	-0-					37
03	5270	X	4711	-0-	-559	-0-	4711	2			N	-0-					37
04	5220	X	4559	-0-	-661	-0-	4559	2			N	-0-					37
05	5394	X	4776	-0-	-618	-0-	4776	2			N	-0-					37
06	4710	X	4530	-0-	-180	-0-	4530	2			N	-0-					37
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					37

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					73
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					73
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					73
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					73
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
*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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
*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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	714	-0-	-1476	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3433	-0-	433	433	3433	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	433					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					59
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					59
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					59
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					59
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	807	2	14	9	N	13					23
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	853	2	45	9	N	41					64
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					75
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1	76	1			-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	858	2	20	9	N	18					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					10
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					10
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	N	18					28
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					28
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	1078	2	Y	17	15	1			3
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	1134	2	Y	16	18	1			1
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	18 19	1 9	837	2	Y	17	17	1			1
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	971	2	Y	14	13	1			2
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26 14	1 9	1108	2	Y	13	14	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

*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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1937	2	12	9	N	11					51
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					57
04	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1993	2			N	-0-					57
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10	9	N	9	66	1			-0-
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1699	2	33	9	N	30					67
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1796	2	30	9	N	27	79	1			15
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1742	2	30	9	N	27					42
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1805	2	25	9	N	23					65
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1799	2	23	9	N	21	86	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					1
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					1
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					1
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					1
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1186	1	710	2	Y	70					89
							77	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1259	1	727	2	Y	56	83	1			62
							62	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1337	1	812	2	Y	55	55	1			62
							61	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	974	1	973	2	Y	54	42	1			74
							59	9									
*06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	825	1	903	2	Y	70	99	1			45
							77	9									
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					45

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
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	1315	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					2
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					2
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					2
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					2
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					25
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					25
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1441	2	46	9	N	42					67
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	2	4	9	N	4	71	1			-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					3
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	282	2	25	9	N	23					26
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	192	2	20	9	N	18					44
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					46
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	305	2	36	9	N	33					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	78 70	1 9	2968	2	Y	64	56	1			10
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	68 54	1 9	2936	2	Y	49	54	1	1	8	4
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	56 56	1 9	2572	2	Y	51	51	1			4
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	74 150	1 9	3206	2	Y	136	114	1			26
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	76 174	1 9	3178	2	Y	158	167	1			17
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					17

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
*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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13 44	1 9	503	2	Y	40	34	1			7
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14 40	1 9	593	2	Y	36	40	1			3
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12 42	1 9	553	2	Y	38	39	1			2
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13 36	1 9	574	2	Y	33	30	1			5
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	13 34	1 9	557	2	Y	31	33	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	49	2	Y	3					5
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	62	2	Y	4	5	1			4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	60	2	Y	5	4	1			5
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	68	2	Y	5	4	1			6
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	62	2	Y	1	5	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

*02	4437	X	4199	-0-	-238	-0-	4149	2	50	9	N	45					74
03	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4357	2	23	9	N	21	88	1			7
04	4500	X	4395	-0-	-105	-0-	4395	2			N	-0-					7
05	4557	X	4511	-0-	-46	-0-	4493	2	18	9	N	16					23
*06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					23
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					23

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					13
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					13
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					13
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					13
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	93	1	3536	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	88	1	3783	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	79	1	3650	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	87	1	3802	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	88	1	3684	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	8961	X	3859	-0-	-5102	-0-	3859	2			N	-0-					33
03	9579	X	4311	-0-	-5268	-0-	4297	2	14	9	N	13	46	1			-0-
04	9270	X	4014	-0-	-5256	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	4256	-0-	-5323	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4120	2	14	9	N	13					13
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					13

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
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	3857	X	3396	-0-	-461	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3574	-0-	-549	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3490	-0-	-478	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	3	1	149	2	Y	21	18	1			4
							23	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	50	46	1			8
							55	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	47	50	1			5
							52	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					12
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					12
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-					12
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					12
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1320	N	770	-0-	-550	-0-	16	1	745	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	25	1	1075	2	Y	10	8	1	1	8	2
							11	9									
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1212	2	Y	11	8	1	4	8	1
							12	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	654	1	3123	2	Y	-0-					80
03	4061	X	3220	-0-	-841	-0-	635	1	2585	2	Y	-0-					80
04	3930	X	2264	-0-	-1666	-0-	395	1	1869	2	Y	-0-					80
05	3999	X	2899	-0-	-1100	-0-	465	1	2434	2	Y	-0-					80
06	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	471	1	2743	2	Y	-0-					80
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 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
*02	3364	X	3017	-0-	-347	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3039	-0-	-201	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	785	1	5490	2	Y	85					142
							94	9									
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	945	1	5981	2	Y	42	171	1			13
							46	9									
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	914	1	5660	2	Y	41					54
							45	9									
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	861	1	5629	2	Y	100					154
							110	9									
06	6480	X	6003	-0-	-477	-0-	873	1	5058	2	Y	65	162	1			57
							72	9									
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					57

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
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	438	1	732	2	Y	9					119
							10	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	500	1	820	2	Y	60	179	1			-0-
							66	9									
04	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	519	1	584	2	Y	40					40
							44	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	445	1	686	2	Y	79					119
							87	9									
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	520	1	660	2	Y	67	173	1			13
							74	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					94
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					94
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					94
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					94
*06	3000	N	3055	-0-	55	55	3055	2			N	-0-					94
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					94

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
*02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	3116	1	3293	2	Y	-0-					-0-
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	3629	1	3195	2	Y	-0-					-0-
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	3468	1	3230	2	Y	-0-					-0-
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	3597	1	3359	2	Y	-0-					-0-
*06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	3783	1	3094	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*02	7192	X	6418	-0-	-774	-0-	165	1	6253	2	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7457	-0-	-231	-0-	169	1	7286	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7410	X	6782	-0-	-628	-0-	143	1	6639	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	6660	-0-	-997	-0-	150	1	6508	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	169	1	7073	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	13195	X	12211	-0-	-984	-0-	314	1	11878	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
03	14105	X	13629	-0-	-476	-0-	309	1	13302	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
04	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	297	1	13747	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	318	1	13849	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*06	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	314	1	13145	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
07	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	7105	X	6924	-0-	-181	-0-	176	1	6679	2	Y	63	56	1			10
							69	9									
03	7502	X	7388	-0-	-114	-0-	166	1	7158	2	Y	58	61	1	3	8	4
							64	9									
04	7350	X	6931	-0-	-419	-0-	145	1	6720	2	Y	60	60	1			4
							66	9									
05	7595	X	7208	-0-	-387	-0-	161	1	6990	2	Y	52	45	1	3	8	8
							57	9									
06	6960	X	6921	-0-	-39	-0-	160	1	6700	2	Y	55	50	1	8	8	5
							61	9									
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	504	1	19079	2	Y	30	26	1			5
							33	9									
03	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	473	1	20381	2	Y	30	29	1	4	8	2
							33	9									
04	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	414	1	19145	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
05	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	443	1	19288	2	Y	26	21	1	3	8	4
							29	9									
06	19800	X	18993	-0-	-807	-0-	442	1	18517	2	Y	31	23	1	9	8	3
							34	9									
07	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					3

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
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	49	1	1858	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	42	1	1945	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	46	1	1986	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	46	1	1921	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
*02	8178	X	7774	-0-	-404	-0-	200	1	7574	2	Y	-0-					1
03	8742	X	8399	-0-	-343	-0-	190	1	8207	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	8190	X	8029	-0-	-161	-0-	170	1	7859	2	Y	-0-					1
05	8339	X	8267	-0-	-72	-0-	186	1	8079	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
*06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	185	1	7758	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					1

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
*02	8526	X	8245	-0-	-281	-0-	211	1	8002	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
03	9114	X	8931	-0-	-183	-0-	202	1	8699	2	Y	27	27	1	3	8	2
							30	9									
04	8610	X	8510	-0-	-100	-0-	179	1	8302	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
05	8804	X	8686	-0-	-118	-0-	195	1	8465	2	Y	24	20	1	2	8	4
							26	9									
*06	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	195	1	8149	2	Y	26	21	1	6	8	3
							29	9									
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	10759	X	10607	-0-	-152	-0-	272	1	10280	2	Y	50	43	1			10
							55	9									
03	11501	X	11006	-0-	-495	-0-	248	1	10701	2	Y	52	50	1	7	8	5
							57	9									
04	11100	X	10341	-0-	-759	-0-	218	1	10069	2	Y	49	49	1			5
							54	9									
05	11470	X	10838	-0-	-632	-0-	242	1	10544	2	Y	47	37	1	7	8	8
							52	9									
06	10800	X	10352	-0-	-448	-0-	240	1	10050	2	Y	56	41	1	17	8	6
							62	9									
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					6

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

*02	13978	X	13514	-0-	-464	-0-	347	1	13128	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
03	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	416	1	17945	2	Y	35	34	1	4	8	4
							39	9									
04	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	506	1	23416	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
05	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	572	1	24902	2	Y	30	25	1	3	8	6
							33	9									
*06	24456	X	24456	-0-	-0-	-0-	570	1	23847	2	Y	35	28	1	9	8	4
							39	9									
07	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					4

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

*02	12876	X	11934	-0-	-942	-0-	11934	2			N	-0-					27
03	13764	X	12583	-0-	-1181	-0-	12553	2	30	9	N	27					54
04	13320	X	12017	-0-	-1303	-0-	12017	2			N	-0-					54
05	13392	X	12316	-0-	-1076	-0-	12277	2	39	9	N	35	89	1			-0-
06	12630	X	11741	-0-	-889	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

*02	9512	X	8871	-0-	-641	-0-	228	1	8615	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
03	10168	X	9522	-0-	-646	-0-	215	1	9281	2	Y	24	23	1	3	8	3
							26	9									
04	9480	X	8977	-0-	-503	-0-	189	1	8763	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
05	9672	X	9109	-0-	-563	-0-	204	1	8882	2	Y	21	17	1	3	8	4
							23	9									
*06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	214	1	8978	2	Y	23	18	1	6	8	3
							25	9									
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13456	X	12969	-0-	-487	-0-	333	1	12627	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	367	1	15819	2	Y	10	7	1	4	8	-0-
							11	9									
04	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	345	1	15982	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	366	1	15929	2	Y	10	5	1	4	8	1
							11	9									
*06	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	359	1	15041	2	Y	15	6	1	9	8	1
							17	9									
07	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					1

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6583	X	6319	-0-	-264	-0-	311	1	6008	2	Y	-0-					18
03	7037	X	6577	-0-	-460	-0-	335	1	6242	2	Y	-0-					18
04	6690	X	6502	-0-	-188	-0-	363	1	6139	2	Y	-0-					18
05	6913	X	6421	-0-	-492	-0-	370	1	6051	2	Y	-0-					18
06	6690	X	6145	-0-	-545	-0-	385	1	5760	2	Y	-0-					18
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11455	X	9768	-0-	-1687	-0-	9768	2			N	-0-					32
03	12245	X	10386	-0-	-1859	-0-	10351	2	35	9	N	32					64
04	11700	X	9980	-0-	-1720	-0-	9976	2	4	9	N	4	68	1			-0-
05	12090	X	10251	-0-	-1839	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9923	-0-	-307	-0-	9886	2	37	9	N	34					34
07	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					34

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
*02	8787	X	8468	-0-	-319	-0-	218	1	8237	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	9393	X	9304	-0-	-89	-0-	211	1	9076	2	Y	15	12	1	4	8	2
							17	9									
04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	211	1	9767	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	235	1	10233	2	Y	13	9	1	3	8	3
							14	9									
*06	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	234	1	9786	2	Y	17	10	1	8	8	2
							19	9									
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					2

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
*02	9802	X	8313	-0-	-1489	-0-	879	1	7434	2	Y	-0-					3
03	10323	X	10119	-0-	-204	-0-	998	1	9121	2	Y	-0-					3
04	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	1071	1	9068	2	Y	-0-					3
05	10168	X	10002	-0-	-166	-0-	1091	1	8911	2	Y	-0-					3
*06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	1147	1	8588	2	Y	150	153	1			-0-
							165	9									
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	13079	X	12387	-0-	-692	-0-	318	1	12028	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
03	13981	X	13587	-0-	-394	-0-	307	1	13239	2	Y	37	35	1	5	8	4
							41	9									
04	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	282	1	13066	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
05	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	308	1	13413	2	Y	34	26	1	5	8	6
							37	9									
*06	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	307	1	12867	2	Y	39	28	1	13	8	4
							43	9									
07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					4

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

*02	12064	X	10486	-0-	-1578	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11157	-0-	-1646	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10756	-0-	-1544	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11054	-0-	-1532	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10629	-0-	-351	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

*02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	392	1	7586	2	Y	-0-					111
03	8432	X	8385	-0-	-47	-0-	426	1	7951	2	Y	7	7	8			111
							8	9									
04	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	473	1	8007	2	Y	-0-					111
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	494	1	8077	2	Y	7	7	8			111
							8	9									
*06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	501	1	7501	2	Y	106	178	1	16	8	23
							117	9									
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					23

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

*02	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	4216	1	8606	2	Y	37					42
							41	9									
03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	4908	1	8734	2	Y	42	37	1	8	8	39
							46	9									
04	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	4740	1	8462	2	Y	36	34	1			41
							40	9									
05	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	4892	1	8686	2	Y	44	27	1	8	8	50
							48	9									
*06	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	5069	1	7911	2	Y	72	65	1	26	8	31
							79	9									
07	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					31

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

*02	8671	X	8361	-0-	-310	-0-	411	1	7950	2	Y	-0-					78
03	9269	X	8713	-0-	-556	-0-	443	1	8270	2	Y	-0-					78
04	8790	X	8634	-0-	-156	-0-	482	1	8152	2	Y	-0-					78
05	9083	X	8586	-0-	-497	-0-	495	1	8091	2	Y	-0-					78
06	8790	X	8268	-0-	-522	-0-	511	1	7645	2	Y	102	180	1			-0-
							112	9									
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	7801	X	7236	-0-	-565	-0-	7225	2	11	9	N	10	43	1			-0-
03	8122	X	7675	-0-	-447	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7386	-0-	-414	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7608	-0-	-328	-0-	7586	2	22	9	N	20					20
06	7530	X	7277	-0-	-253	-0-	7277	2			N	-0-					20
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					20

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
*02	8700	X	7842	-0-	-858	-0-	765	1	7077	2	Y	-0-					77
03	9300	X	7951	-0-	-1349	-0-	811	1	7140	2	Y	-0-					77
04	8550	X	8020	-0-	-530	-0-	857	1	7163	2	Y	-0-					77
05	8835	X	7413	-0-	-1422	-0-	829	1	6584	2	Y	-0-					77
06	7980	X	6735	-0-	-1245	-0-	803	1	5823	2	Y	99	168	1			8
							109	9									
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					8

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	638	1	92	2	N	-0-					175
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	253	1	92	2	N	-0-					175
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	243	1	94	2	N	-0-					175
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	144	1	64	2	N	-0-					175
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	209	1	63	2	N	-0-					175
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					14
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					14
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					14
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					14
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	876	1	128	2	N	-0-					171
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	906	1	262	2	N	-0-					171
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	886	1	268	2	N	-0-					171
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	539	1	243	2	N	-0-					171
06	660	N	25	-0-	-635	-0-	25	2			N	-0-					171
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1430	1	153	2	N	-0-					128
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1401	1	393	2	N	-0-					128
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1379	1	497	2	N	-0-					128
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1360	1	498	2	N	-0-					128
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	N	-0-					128
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					128

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	N	-0-			159
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	101	1	742	2	N	-0-			159
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	71	1	719	2	N	-0-			159
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	82	1	734	2	N	-0-			159
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	77	1	692	2	N	-0-			159
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	520	1	77	2	N	-0-			88
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	450	1	184	2	N	-0-			88
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	338	1	134	2	N	-0-			88
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	200	1	102	2	N	-0-			88
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	566	1	254	2	N	-0-			88
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-			127
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			127
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			127
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			127
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			127
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			124
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	183	2	12	9	N	11			135
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-			135
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			135
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			135
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-			135

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	783	N	501	-0-	-282	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	304	-0-	-285	-0-	6	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	300	-0-	-330	-0-	5	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	295	-0-	-232	-0-	5	1	290	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	2	Y	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	852	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	69	-0-	69	69		1 1 3 9	65	2	Y	3	3	8			-0-
03	14B2	EXT	166	-0-	166	235		3 1 2 9	161	2	Y	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	80	-0-	80	315		1 1 2 9	77	2	Y	2	2	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-
06	315	N	-0-	-0-	-315	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10108 - 16450

02	43239	X	38995	-0-	-4244	-0-	38698	2	297	9	Y	270	328	1			54
03	41664	X	40018	-0-	-1646	-0-	39664	2	354	9	Y	322	331	1			45
04	41850	X	38399	-0-	-3451	-0-	38125	2	274	9	Y	249	258	1			36
05	43245	X	38927	-0-	-4318	-0-	38679	2	248	9	Y	225	3	8			258
06	39000	X	36906	-0-	-2094	-0-	36668	2	238	9	Y	216	311	1			163
07	40300	X	36557	-0-	-3743	-0-	36315	2	242	9	Y	220	170	1			213

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

*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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					58
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	297	2	2	9	N	2					60
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	N	5					65
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5					70
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					70
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	595	2	2	9	N	2					72

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					180
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					180
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					180
05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					180
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					180
*07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					180

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					288
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-					288
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-					288
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	2	N	-0-					288
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	2	N	-0-					288
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	2	N	-0-					288

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	-0-	-0-	-29	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	144	1	1816	2	Y	-0-					4
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	65	1	642	2	Y	-0-					4
04	2220	N	1175	-0-	-1045	-0-	93	1	977	2	Y	95	95	1			4
							105	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	488	2	Y	-0-					4
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	2864	-0-	-36	125	210	1	2654	2	Y	-0-					7
*03	2899	X	2774	-0-	-125	-0-	256	1	2517	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	225	1	2375	2	Y	68	72	1			3
							75	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	265	1	2361	2	Y	-0-					3
*06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	277	1	2323	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					3

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1392	-0-	-435	-0-	1381	2	11	9	N	10					62
03	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	1556	2	3	9	N	3	40	1			25
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1875	2	14	9	N	13					38
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	N	7					45
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1789	2	11	9	N	10					55
07	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1903	2	6	9	N	5					60

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

02	116	N	5	-0-	-111	-0-	1	1	4	2	N	-0-					93
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					93
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

*02	4698	X	4426	-0-	-272	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4522	-0-	-38	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4645	-0-	-67	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	2996	-0-	-1414	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	220	1	623	2	N	150	178	1			350
							165	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	193	1	698	2	N	143	171	1			322
							157	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	76	1	779	2	N	155					477
							171	9									
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	87	1	784	2	N	144					621
							158	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	79	1	734	2	N	140	176	1			585
							154	9									
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	833	2	N	150	174	1			561
							165	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	205	1	1822	2	N	25					313
							28	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	199	1	1931	2	N	28					341
							31	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	176	1	1795	2	N	27					368
							30	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2076	2	55	9	N	50					418
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1999	2	105	9	N	95					513
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1690	2	127	9	N	115					628

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	986	N	944	-0-	-42	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1162	-0-	-518	-0-	949	2	213	9	N	194	194	1			-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	855	2	174	9	N	158	158	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

02	580	N	507	-0-	-73	-0-	375	1	132	2	N	-0-					-0-
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	240	1	115	2	N	-0-					-0-
04	540	N	13	-0-	-527	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	440	1	172	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	420	1	182	2	N	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	291	1	150	2	N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	129	1	3318	2	N	7	185	1			137
							8	9									
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	117	1	3297	2	N	5					142
							6	9									
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	282	1	2873	2	N	46					188
							51	9									
05	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	297	1	2680	2	N	52					240
							57	9									
06	3030	X	2224	-0-	-806	-0-	204	1	1900	2	N	109	178	1			171
							120	9									
*07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	280	1	3183	2	N	7					178
							8	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

02	87	N	77	-0-	-10	-0-	20	1	57	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	264 46	1 9	1218	2	Y	42	37	1			7
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	348 42	1 9	1549	2	Y	38	42	1			3
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	341 45	1 9	1577	2	Y	41	41	1			3
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	301 37	1 9	1424	2	Y	34	31	1			6
*06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	306 35	1 9	1487	2	Y	32	34	1			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

02	DELQ PR	26071	-0-	26071	26071	26071	2		N	-0-			-0-
03	DELQ PR	23504	-0-	23504	49575	23504	2		N	-0-			-0-
04	66995 X	17420	-0-	-49575	-0-	17420	2		N	-0-			-0-
*05	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	14854	2		N	-0-			-0-
*06	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	2		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	657	2	N	13				254
						14	9								
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	686	2	N	32				286
						35	9								
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	60	1	619	2	N	7				293
						8	9								
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	70	1	631	2	N	7				300
						8	9								
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	66	1	610	2	N	-0-				300
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	56	1	639	2	N	9				309
						10	9								

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2628	2	50	9	N	45					220
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2569	2	47	9	N	43	168	1			95
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2251	2	36	9	N	33					128
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2231	2	30	9	N	27					155
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2173	2	30	9	N	27					182
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1571	2	10	9	N	9					191

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	290	1	1734	2	N	34					104
							37	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	310	1	1895	2	N	44					148
							48	9									
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	300	1	1816	2	N	35	157	1			26
							39	9									
05	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	300	1	1858	2	N	35					61
							39	9									
06	2190	N	1352	-0-	-838	-0-	230	1	1096	2	N	24					85
							26	9									
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	310	1	1928	2	N	31					116
							34	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

02	0	W	5930	-0-	5930	15662	5902	2	28	9	N	25					76
03	0	W	5636	-0-	5636	21298	5608	2	28	9	N	25					101
04	0	W	4996	-0-	4996	26294	4979	2	17	9	N	15					116
05	0	W	4538	-0-	4538	30832	4505	2	33	9	N	30					146
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30832					N	NO RPT					146
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30832					N	NO RPT					146

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

02	1566	N	1188	-0-	-378	-0-	1188	2			N	-0-					131
03	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					131
04	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	1288	2			N	-0-					131
05	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1170	2	3	9	N	3					134
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1105	2	2	9	N	2					136
07	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1156	2	3	9	N	3					139

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	486	1	1059	2	Y	39					42
							43	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	508	1	1077	2	Y	28					70
							31	9									
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	460	1	1039	2	Y	-0-					70
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	498	1	1079	2	Y	24					94
							26	9									
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	494	1	976	2	Y	58					152
							64	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

WASKOM (PETTIT, UPPER) 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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2019 - P/A 09/19/19

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-					37
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					37
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					37
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					37
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					37
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	2	19	9	N	17					435
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1676	2	25	9	N	23					458
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1809	2	15	9	N	14	180	1			292
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1640	2	20	9	N	18					310
06	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	1290	2	17	9	N	15					325
07	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	1505	2	14	9	N	13					338

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 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
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					8
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					8
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					8
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					8
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

*02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					14
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4258	2	25	9	N	23					37
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3851	2	12	9	N	11					48
05	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	3057	2	12	9	N	11	59	1			-0-
06	4320	X	393	-0-	-3927	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	8468	X	8169	-0-	-299	-0-	8128	2	41	9	N	37					39
03	9703	X	8418	-0-	-1285	-0-	8418	2			N	-0-					39
04	9390	X	8062	-0-	-1328	-0-	8009	2	53	9	N	48					87
05	9207	X	7864	-0-	-1343	-0-	7864	2			N	-0-	84	1			3
06	8580	X	6732	-0-	-1848	-0-	6686	2	46	9	N	42					45
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					45

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					61
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					61
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					61
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					61
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					61
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	588	2	72	9	N	65					101
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	652	2	68	9	N	62	135	1			28
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	545	2	74	9	N	67					95
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	682	2	87	9	N	79					174
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	642	2	67	9	N	61	158	1			77
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	645	2	88	9	N	80	147	1			10

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 03/01/2018 - P/A 03/03/17

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
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	66	1	465	2	N	-0-					65
03	775	N	596	-0-	-179	-0-	77	1	519	2	N	-0-					65
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	138	1	475	2	N	-0-					65
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	86	1	733	2	N	-0-					65
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	83	1	660	2	N	-0-					65
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	86	1	657	2	N	-0-					65

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
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	175	1	1243	2	N	-0-					37
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	177	1	1197	2	N	-0-					37
04	1230	N	633	-0-	-597	-0-	142	1	491	2	N	-0-					37
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	200	1	1707	2	N	-0-					37
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	203	1	1613	2	N	-0-					37
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	201	1	1537	2	N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	37 25	1 9	2058	2	N	23					33
03	3100	N	3145	-0-	45	45	87 9	1 9	3049	2	N	8					41
04	2925	N	2880	-0-	-45	-0-	90 3	1 9	2787	2	N	3					44
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	86	1	2532	2	N	-0-					44
*06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	90	1	2629	2	N	-0-					44
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					44

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					18
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					18
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					18
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
*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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	817	2	8	9	N	7					9
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					9
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	N	7					16
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3	9	N	3					19
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

*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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

*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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	128	1	3932	2	N	6							90
							7	9											
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	140	1	3928	2	N	7							97
							8	9											
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	348	1	3549	2	N	3							100
							3	9											
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	439	1	3961	2	N	3							103
							3	9											
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	392	1	3653	2	N	-0-							103
*07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	339	1	3847	2	N	-0-							103

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 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
02	5945	X	5445	-0-	-500	-0-	5445	2			N	-0-					23
03	6355	X	5515	-0-	-840	-0-	5515	2			N	-0-					23
04	6150	X	3467	-0-	-2683	-0-	3467	2			N	-0-					23
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					23
06	6000	X	4793	-0-	-1207	-0-	4793	2			N	-0-					23
*07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					23

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	23	1	187	2	N	-0-					99
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	16	1	125	2	N	-0-					99
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					99
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					99
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 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
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					221
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					221
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					221
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					221
06	6570	X	5161	-0-	-1409	-0-	5141	2	20	9	N	18					385
07	6324	X	5143	-0-	-1181	-0-	5143	2			N	-0-					385

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					107
04	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	400	1	845	2	N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2					134
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	740	2	8	9	N	7					141
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	789	2	7	9	N	6					147
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	N	5					152
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					152
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					152

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					43
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					43
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					43
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					43
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					43
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2074	2	31	9	N	28					86
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2247	2	34	9	N	31					117
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2394	2	26	9	N	24					141
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2277	2	31	9	N	28					169
06	2220	N	2142	-0-	-78	-0-	2111	2	31	9	N	28					197
07	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2213	2	26	9	N	24					221

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					34
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					34
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					34
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					34
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					34
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

02	754	N	746	-0-	-8	-0-	746	2			N	-0-					135
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					135
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					135
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					135
06	780	N	349	-0-	-431	-0-	349	2			N	-0-					135
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					135

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

02	1073	N	1037	-0-	-36	-0-	1020	2	17	9	N	15					183
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	N	13					196
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1204	2	18	9	N	16					212
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1090	2	14	9	N	13					225
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1037	2	15	9	N	14					239
07	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1095	2	7	9	N	6	173	1			72

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
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2170	2	24	9	N	22					121
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2252	2	22	9	N	20					141
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2541	2	22	9	N	20					161
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2528	2	14	9	N	13					174
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2313	2	17	9	N	15					189
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2439	2	22	9	N	20					209

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
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2657	2	55	9	N	50	168	1			124
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2919	2	47	9	N	43					167
04	3000	N	3103	-0-	103	103	3042	2	61	9	N	55					222
05	2975	N	2872	-0-	-103	-0-	2806	2	66	9	N	60	168	1			114
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2256	2	62	9	N	56					170
*07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2692	2	63	9	N	57	166	1			61

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
02	1305	N	1249	-0-	-56	-0-	1205	2	44	9	N	40					292
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1337	2	44	9	N	40					332
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1460	2	45	9	N	41	169	1			204
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1366	2	47	9	N	43					247
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1286	2	46	9	N	42					289
07	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1316	2	42	9	N	38					327

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
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					35
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					35
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					35
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					35
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					35
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					35

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
02	4756	X	3731	-0-	-1025	-0-	3720	2	11	9	N	10					201
03	4960	X	4342	-0-	-618	-0-	4333	2	9	9	N	8					209
04	4770	X	4758	-0-	-12	-0-	4744	2	14	9	N	13					222
05	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	4898	2	13	9	N	12					234
06	4770	X	4641	-0-	-129	-0-	4628	2	13	9	N	12	177	1			69
07	4929	X	4801	-0-	-128	-0-	4788	2	13	9	N	12					81

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					8
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					8
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					8
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					8
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					32
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					32
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					32
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
*02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	1798	X	1638	-0-	-160	-0-	90	1	1524	2	N	22					22
							24	9									
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	149	1	2610	2	N	42					64
							46	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	143	1	2601	2	N	26					90
							29	9									
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	145	1	2112	2	N	45					135
							50	9									
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	123	1	2393	2	N	4					139
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					47
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					47
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			Y	-0-					47
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	135	1	1849	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	148	1	2359	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	138	1	2232	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	146	1	2304	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	144	1	2266	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	228	1	1566	2	Y	-0-					3
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	220	1	1381	2	Y	-0-					3
04	2070	N	1343	-0-	-727	-0-	89	1	1254	2	Y	-0-					3
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	236	1	1734	2	Y	-0-					3
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	236	1	1466	2	Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					1
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					1
04	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			N	-0-					1
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					1
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	138	1	3589	2	N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	149	1	3772	2	N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	144	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	149	1	3640	2	N	-0-					-0-
*06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	139	1	3323	2	N	23					23
							25	9									
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					23

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					5
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					5
04	990	N	293	-0-	-697	-0-	293	2			N	-0-					5
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					5
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

*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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

*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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	125	1	377	2	Y	68	62	1			9
							75	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	128	1	411	2	Y	55	57	1	3	8	4
							61	9									
04	840	N	576	-0-	-264	-0-	122	1	395	2	Y	54	55	1			3
							59	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	160	1	368	2	Y	48	42	1	2	8	7
							53	9									
06	T. A.		412	-0-	412	412	148	1	209	2	Y	50	46	1	6	8	5
							55	9									
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	412					Y	NO RPT					5

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

*02	2059	X	911	-0-	-1148	-0-	23	1	853	2	Y	32	28	1			5
							35	9									
03	2201	X	899	-0-	-1302	-0-	20	1	848	2	Y	28	31	1			2
							31	9									
04	1680	X	914	-0-	-766	-0-	19	1	858	2	Y	34	31	1			5
							37	9									
05	1426	X	1184	-0-	-242	-0-	23	1	994	2	Y	152	133	1			24
							167	9									
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	24	1	994	2	Y	146	154	1	1	8	15
							161	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

*02	1363	X	1011	-0-	-352	-0-	24	1	910	2	Y	70	63	1			11
							77	9									
*03	1457	X	972	-0-	-485	-0-	20	1	883	2	Y	63	70	1			4
							69	9									
*04	1410	X	860	-0-	-550	-0-	17	1	768	2	Y	68	68	1			4
							75	9									
*05	1457	X	824	-0-	-633	-0-	17	1	744	2	Y	57	52	1			9
							63	9									
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	686	2	Y	42	47	1			4
							46	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

*02	11658	X	9709	-0-	-1949	-0-	250	1	9449	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
03	12462	X	9042	-0-	-3420	-0-	205	1	8827	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	12060	X	8016	-0-	-4044	-0-	169	1	7837	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	12462	X	8103	-0-	-4359	-0-	181	1	7875	2	Y	43	35	1			9
							47	9									
06	10560	X	7253	-0-	-3307	-0-	168	1	7026	2	Y	54	57	1			6
							59	9									
07	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					6

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 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
*02	SHUT IN	3317	-0-	3317	21386	79 259	1 9	2979	2	Y	235	205	1			39
03	SHUT IN	3673	-0-	3673	25059	78 246	1 9	3349	2	Y	224	242	1	5	8	16
04	SHUT IN	3424	-0-	3424	28483	67 259	1 9	3098	2	Y	235	236	1			15
05	SHUT IN	3068	-0-	3068	31551	64 220	1 9	2784	2	Y	200	179	1	5	8	31
06	SHUT IN	3145	-0-	3145	34696	69 198	1 9	2878	2	Y	180	184	1	9	8	18
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	34696					Y	NO RPT					18

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 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
03	5250		23029	-0-	17779	17779	519 150	1 9	22360	2	N	136	91	1			45
04	7500		31480	-0-	23980	41759	651 716	1 9	30113	2	N	651	640	1			56
05	7750		19830	-0-	12080	53839	430 686	1 9	18714	2	N	624	513	1			167
06	7500		14315	-0-	6815	60654	321 550	1 9	13444	2	N	500	559	1			108
07	7750		3228	-0-	-4522	56132	158 893	1 9	2177	2	N	812	803	1			117

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	76	1	216	2	N	-0-					75
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	99	1	2875	2	N	10					138
							11	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	113	1	3164	2	N	1					139
							1	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	292	1	2968	2	N	23					162
							25	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	355	1	3200	2	N	-0-					162
06	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	275	1	2563	2	N	-0-					162
*07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	246	1	2798	2	N	1					163
							1	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

02	232	N	214	-0-	-18	-0-	8	1	206	2	N	-0-					24
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	N	-0-					24
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-					24
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-					24
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	21	1	194	2	N	-0-					24
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	79	1	2168	2	N	13	138	1			5
							14	9									
03	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	79	1	2196	2	N	2					7
							2	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	215	1	2192	2	N	7					14
							8	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	245	1	2205	2	N	7					21
							8	9									
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	193	1	1791	2	N	2					23
							2	9									
*07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	206	1	2338	2	N	10					33
							11	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

02	2088	N	1928	-0-	-160	-0-	498	1	1416	2	N	13					237
							14	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	460	1	1668	2	N	57					294
							63	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	186	1	1900	2	N	48					342
							53	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	214	1	1922	2	N	26					368
							29	9									
06	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	198	1	1850	2	N	50					418
							55	9									
07	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	161	1	1833	2	N	10					428
							11	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11716	X	8015	-0-	-3701	-0-	317	1	7659	2	Y	35					87
							39	9									
03	11160	X	7920	-0-	-3240	-0-	325	1	7586	2	Y	8	8	8			87
							9	9									
04	8520	X	6231	-0-	-2289	-0-	263	1	5909	2	Y	54	123	1			18
							59	9									
05	8804	X	4204	-0-	-4600	-0-	190	1	3979	2	Y	32	5	8			45
							35	9									
06	8280	X	5196	-0-	-3084	-0-	240	1	4956	2	Y	-0-					45
07	8556	X	5706	-0-	-2850	-0-	257	1	5438	2	Y	10	10	8			45
							11	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	1788	-0-	-1199	-0-	1782	2	6	9	N	5					256
03	3193	X	2044	-0-	-1149	-0-	2042	2	2	9	N	2					258
04	3090	X	2524	-0-	-566	-0-	2521	2	3	9	N	3					261
05	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	2344	2	9	9	N	8					269
06	2970	X	2243	-0-	-727	-0-	2233	2	10	9	N	9					278
07	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2217	2	11	9	N	10					288

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3248	X	2819	-0-	-429	-0-	2798	2	21	9	N	19					27
03	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	2903	2			N	-0-					27
04	3360	X	2976	-0-	-384	-0-	2976	2			N	-0-					27
05	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	3012	2	2	9	N	2					29
06	2970	X	1304	-0-	-1666	-0-	1304	2			N	-0-					29
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					29

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
02	4263	X	4251	-0-	-12	-0-	159	1	4082	2	N	9					122
							10	9									
03	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	150	1	4204	2	N	7					129
							8	9									
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	403	1	4108	2	N	8					137
							9	9									
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	461	1	4158	2	N	5					142
							6	9									
06	4410	X	4345	-0-	-65	-0-	422	1	3923	2	N	-0-					142
07	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	365	1	4158	2	N	1					143
							1	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
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	2	N	-0-					106
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	50	1	1397	2	N	-0-					106
04	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	141	1	1435	2	N	6					112
							7	9									
05	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	138	1	1241	2	N	-0-					112
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	127	1	1179	2	N	-0-					112
07	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	106	1	1197	2	N	10					122
							11	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					27
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	2	N	-0-					27
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	11	1	103	2	N	-0-					27
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	2	N	-0-					27
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	2	N	-0-					27
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					27

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					231
03	4278	X	82	-0-	-4196	-0-	4	1	78	2	N	-0-					231
04	3630	X	80	-0-	-3550	-0-	7	1	73	2	N	-0-					231
05	527	X	45	-0-	-482	-0-	5	1	40	2	N	-0-					231
06	180	X	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					231
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					231

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	37	1	946	2	N	95	177	1			497
							105	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	36	1	971	2	N	122	175	1			444
							134	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	870	2	N	30					474
							33	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	96	1	873	2	N	87					561
							96	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	89	1	824	2	N	19					580
							21	9									
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	72	1	818	2	N	107					687
							118	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					53
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					53
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					53
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					53
*07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2499	-0-	-546	-0-	2497	2	2	9	N	2					107
03	3162	X	2624	-0-	-538	-0-	2621	2	3	9	N	3					110
04	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2829	2	6	9	N	5					115
05	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2842	2	3	9	N	3					118
06	3060	X	2766	-0-	-294	-0-	2766	2			N	-0-					118
07	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	2			N	-0-					118

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					98
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					98
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					98
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					98
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	N	5					103
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					103

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

02	2552	X	2072	-0-	-480	-0-	2066	2	6	9	N	5					210
03	2666	X	1581	-0-	-1085	-0-	1581	2			N	-0-					210
04	2490	X	1564	-0-	-926	-0-	1563	2	1	9	N	1					211
05	2542	X	1641	-0-	-901	-0-	1641	2			N	-0-					211
06	2460	X	1685	-0-	-775	-0-	1685	2			N	-0-					211
07	2201	X	1811	-0-	-390	-0-	1811	2			N	-0-					211

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					9
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					9
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					9
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2510	2	8	9	N	7					16
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2347	2	24	9	N	22					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	197 201	1 9	1062	2	N	183	107	1			110
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	211	1	1119	2	N	-0-					110
04	1200	N	525	-0-	-675	-0-	115 112	1 9	298	2	N	102	119	1			93
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	59 20	1 9	23	2	N	18	111	1			-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	87 22	1 9	861	2	N	20					34
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	N	-0-					34
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	981	2	N	4	38	1			-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	87	1	948	2	N	-0-					-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	87	1	890	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
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
*02	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	290 36	1 9	10131	2	N	33	64	1			22
03	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	310 44	1 9	10965	2	N	40					62
04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	300 39	1 9	10566	2	N	35					97
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	310 37	1 9	10677	2	N	34	104	1			27
*06	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	300 14	1 9	10684	2	N	13					40
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					40

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					1
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					1
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					1
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					1
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 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
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	15	1	43	2	N	-0-					304
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	2	N	-0-					304
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					304
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	75					379
							83	9									
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					379
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	5					384
							6	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	2			N	-0-					63
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					63
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					63
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					63
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					63
07	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					63

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	267	2			N	-0-					61
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					61
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1					62
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	293	2	17	9	N	15					77
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	275	2	28	9	N	25					102
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	292	2	28	9	N	25					127

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	313	1	1525	2	N	195	73	1			125
							215	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	334	1	1509	2	N	208	331	1			2
							229	9									
04	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	322	1	1486	2	N	155	157	1			-0-
							171	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	328	1	1516	2	N	191	106	1			85
							210	9									
*06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	324	1	1488	2	N	159	171	1			73
							175	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2276	2	34	9	N	31					31
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2433	2	48	9	N	44					75
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2517	2	12	9	N	11					86
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2785	2	86	9	N	78	164	1			-0-
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2197	2	19	9	N	17					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

*02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3736	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3491	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	195	1	2335	3	Y	1	76	1			25
							1	9									
03	3468		2075	-0-	-1393	-0-	196	1	1879	3	Y	-0-					25
04	4998		2829	-0-	-2169	-0-	240	1	2589	3	Y	-0-					25
05	2980		1831	-0-	-1149	-0-	144	1	1514	3	Y	157					182
							173	9									
06	660		613	-0-	-47	-0-	53	1	560	3	Y	-0-					182
*07	2856		1769	-0-	-1087	-0-	121	1	1634	3	Y	13					195
							14	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					122
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					122
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	295	174	1			243
							325	9									
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	79					322
							87	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	36	26	8			332
							40	9									
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	-0-					332

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
02	203	N	69	-0-	-134	-0-	51	1	18	2	N	-0-					59
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	47	1	22	2	N	-0-					59
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	41	1	19	2	N	-0-					59
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	68	1	26	2	N	-0-					59
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	38	1	17	2	N	-0-					59
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	78	1	41	2	N	-0-					59

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	481	1	170	2	N	-0-					24
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	169	1	81	2	N	-0-					24
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	55	1	26	2	N	-0-					24
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	61	1	24	2	N	-0-					24
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	74	1	32	2	N	-0-					24
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	163	1	84	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

02	261	N	183	-0-	-78	-0-	135	1	48	2	N	-0-					60
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	116	1	56	2	N	-0-					60
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	134	1	63	2	N	-0-					60
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	153	1	60	2	N	-0-					60
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	216	1	93	2	N	-0-					60
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	95	1	48	2	N	-0-					60

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4984	2	29	9	N	26					319
03	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	5369	2	29	9	N	26					345
04	5460	X	5412	-0-	-48	-0-	5377	2	35	9	N	32	180	1			197
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5414	2	28	9	N	25					222
06	5220	X	5073	-0-	-147	-0-	5055	2	18	9	N	16					238
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					238

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9555	2	36	9	N	33					477
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9838	2	21	9	N	19					496
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9813	2	33	9	N	30	176	1			350
05	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9822	2	18	9	N	16					366
06	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9055	2	23	9	N	21					387
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	2	Y	-0-					75
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					75
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	Y	-0-					75
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					75
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					75
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					75

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1039	-0-	-150	-0-	3	1	1036	2	Y	-0-					155
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1314	2	Y	-0-					155
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	14	1	1283	2	Y	-0-					155
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	13	1	1098	2	Y	-0-					155
06	1290	N	936	-0-	-354	-0-	11	1	925	2	Y	-0-					155
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					155

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2421	-0-	-537	-0-	7	1	2414	2	Y	-0-					132
03	3162	X	2378	-0-	-784	-0-	18	1	2360	2	Y	-0-					132
04	3060	X	2278	-0-	-782	-0-	25	1	2253	2	Y	-0-					132
05	2852	X	2141	-0-	-711	-0-	25	1	2116	2	Y	-0-					132
06	2730	X	1946	-0-	-784	-0-	24	1	1922	2	Y	-0-					132
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					132

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	2	Y	-0-					41
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	2	Y	-0-					41
04	1020	N	829	-0-	-191	-0-	9	1	820	2	Y	-0-					41
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	13	1	1089	2	Y	-0-					41
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	16	1	1319	2	Y	-0-					41
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	10	1	3201	2	Y	20					80
							22	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	26	1	3523	2	Y	20					100
							22	9									
04	3150	X	3113	-0-	-37	-0-	34	1	3064	2	Y	14	81	1			33
							15	9									
05	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	36	1	3070	2	Y	7					40
							8	9									
06	3450	X	2778	-0-	-672	-0-	34	1	2744	2	Y	-0-					40
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					40

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
02	6960	X	6192	-0-	-768	-0-	19	1	6166	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	7192	X	6433	-0-	-759	-0-	48	1	6378	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	7020	X	6598	-0-	-422	-0-	72	1	6520	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
05	7254	X	6376	-0-	-878	-0-	75	1	6299	2	Y	2					5
							2	9									
06	6600	X	6114	-0-	-486	-0-	74	1	6040	2	Y	-0-					5
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	3045	X	2635	-0-	-410	-0-	8	1	2627	2	Y	-0-					48
03	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	20	1	2659	2	Y	-0-					48
04	2910	X	2211	-0-	-699	-0-	24	1	2187	2	Y	-0-					48
05	3007	X	1782	-0-	-1225	-0-	21	1	1761	2	Y	-0-					48
06	2730	X	1719	-0-	-1011	-0-	21	1	1698	2	Y	-0-					48
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					48

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 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
02	5742	X	4905	-0-	-837	-0-	15	1	4890	2	Y	-0-					42
03	6138	X	4678	-0-	-1460	-0-	35	1	4643	2	Y	-0-					42
04	5430	X	4413	-0-	-1017	-0-	48	1	4365	2	Y	-0-	31	1			11
05	5456	X	4447	-0-	-1009	-0-	52	1	4395	2	Y	-0-					11
06	5100	X	4091	-0-	-1009	-0-	50	1	4041	2	Y	-0-					11
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 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
02	9599	X	8638	-0-	-961	-0-	26	1	8612	2	Y	-0-					95
03	10261	X	8788	-0-	-1473	-0-	65	1	8723	2	Y	-0-					95
04	9930	X	8563	-0-	-1367	-0-	94	1	8469	2	Y	-0-	69	1			26
05	10199	X	8393	-0-	-1806	-0-	98	1	8295	2	Y	-0-					26
*06	9210	X	8088	-0-	-1122	-0-	99	1	7989	2	Y	-0-					26
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1276	N	1186	-0-	-90	-0-	1014	2	172	9	N	156	167	1	7	8	197
03	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1355	2	139	9	N	126	163	1	10	8	150
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1266	2	311	9	N	283	334	1	10	8	89
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1249	2	207	9	N	188	8	8			269
06	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1187	2	213	9	N	194	333	1	10	8	120
07	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1187	2	209	9	N	190	167	1	8	8	135

ENERQUEST CORPORATION 252059
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
02	1116	N	951	-0-	-165	-0-	939	2	12	9	N	11					138
03	1147	X	1097	-0-	-50	-0-	1045	2	52	9	N	47					185
04	1110	X	940	-0-	-170	-0-	857	2	83	9	N	75					260
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1155	2	35	9	N	32					292
06	1050	X	566	-0-	-484	-0-	563	2	3	9	N	3					295
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					295

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 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
02	0		4729	-0-	4729	13859	4729	1			N	-0-					-0-
03	0		4722	-0-	4722	18581	4722	1			N	-0-					-0-
*04	21700	X	3119	-0-	-18581	-0-	3119	1			N	-0-					-0-
05	8804	X	2232	-0-	-6572	-0-	2232	1			N	-0-					-0-
06	8520	X	2649	-0-	-5871	-0-	2649	1			N	-0-					-0-
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1566	N	1530	-0-	-36	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3957	-0-	1057	2852	3957	3			N	-0-					-0-
03	6023	X	3171	-0-	-2852	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
*07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

02	870	X	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

02	2407	X	1385	-0-	-1022	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

02	783	N	300	-0-	-483	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	320	-0-	-637	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	24	-0-	-1092	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	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
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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
02	841	N	811	-0-	-30	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	960	N	581	-0-	-379	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2393	-0-	-127	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	580	N	306	-0-	-274	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3		N	-0-			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
*07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
*07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	930	N	390	-0-	-540	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	992	N	262	-0-	-730	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	97	-0-	-983	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	420	-0-	-740	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	330	-0-	-693	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

02	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3958	-0-	-568	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3677	-0-	-703	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3399	-0-	-1127	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1595	-0-	-575	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	1846	-0-	-4157	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1564	-0-	-2745	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1291	-0-	-1589	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1169	-0-	-1404	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	890	-0-	-1210	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	967	-0-	-1017	-0-	967	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

02	1247	X	597	-0-	-650	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	521	-0-	-502	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	990	X	468	-0-	-522	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	744	X	524	-0-	-220	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

02	2030	N	1428	-0-	-602	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	664	-0-	-896	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	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
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
*07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	754	N	392	-0-	-362	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3306	X	3125	-0-	-181	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2017	-0-	-1362	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2090	-0-	-1150	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2843	-0-	-815	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

02	1334	N	1128	-0-	-206	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	830	-0-	-255	-0-	830	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					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
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*07	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1856	X	862	-0-	-994	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	693	-0-	-1291	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	703	-0-	-1067	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	630	-0-	-1137	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	660	N	431	-0-	-229	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 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
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					19
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					19
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					19
05	620	N	36	-0-	-584	-0-	36	2			N	-0-					19
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					19
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			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
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					100
03	3100	N	3408	-0-	308	308	3408	2			N	-0-					100
04	3000	N	3312	-0-	312	620	3312	2			N	-0-					100
05	3100	N	3353	-0-	253	873	3353	2			N	-0-					100
06	4057	X	3184	-0-	-873	-0-	3184	2			N	-0-					100
*07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					100

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-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
02	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		21	-0-	21	42	21	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	104	61	2	1	9	Y	1					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	104					Y	1	1	1			1
06	104	X	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1284	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	2	15	9	Y	14	15	1			11
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	13	1			13
07	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	1383	2	14	9	Y	13	12	1			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1770	2	20	9	Y	18	17	1			16
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	2	24	9	Y	22	21	1			17
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1673	2	21	9	Y	19	22	1			14
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1732	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1555	2	18	9	Y	16	16	1			14
07	DLQ G-10		1640	-0-	1640	1640	1626	2	14	9	Y	13	12	1			15

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2297	2	26	9	Y	24	26	1			21
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2403	2	29	9	Y	26	27	1			20
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2293	2	30	9	Y	27	28	1			19
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	Y	23	23	1			19
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2172	2	25	9	Y	23	22	1			20
07	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	2276	2	20	9	Y	18	17	1			21

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	17	1			13
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1509	2	17	9	Y	15	15	1			12
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1449	2	17	9	Y	15	14	1			13
07	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	1069	2	13	9	Y	12	11	1			14

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1156	2	13	9	Y	12	11	1			10
06	1200	N	998	-0-	-202	-0-	987	2	11	9	Y	10	11	1			9
07	DLQ G-10		719	-0-	719	719	710	2	9	9	Y	8	8	1			9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	Y	18	17	1			14
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	Y	15	18	1			11
05	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1397	2	15	9	Y	14	14	1			11
06	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1307	2	15	9	Y	14	13	1			12
07	DLQ G-10		1264	-0-	1264	1264	1253	2	11	9	Y	10	10	1			12

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
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	990	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	Y	8	11	1			6
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	840	2	11	9	Y	10	9	1			7
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	720	N	512	-0-	-208	-0-	505	2	7	9	Y	6	8	1			5
07	DLQ G-10		810	-0-	810	810	806	2	4	9	Y	4	4	1			5

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
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	Y	18	22	1			16
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2014	2	24	9	Y	22	21	1			17
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1668	2	21	9	Y	19	22	1			14
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	Y	15	16	1			13
07	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	1432	2	13	9	Y	12	11	1			14

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2013	2	23	9	Y	21	19	1			18
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2100	2	25	9	Y	23	23	1			18
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	Y	19	23	1			14
05	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	1427	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1539	2	19	9	Y	17	17	1			14
07	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1460	2	14	9	Y	13	12	1			15

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2382	2	26	9	Y	24	29	1			21
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2346	2	29	9	Y	26	27	1			20
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2190	2	28	9	Y	25	27	1			18
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2041	2	25	9	Y	23	22	1			19
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1546	2	18	9	Y	16	21	1			14
07	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	1618	2	14	9	Y	13	12	1			15

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	266	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	208	2	2	9	Y	2	2	1			2

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1396	2	18	9	Y	16	15	1			12
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	Y	16	16	1			12
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1579	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1497	2	18	9	Y	16	14	1			14
07	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	1240	2	13	9	Y	12	12	1			14

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	870	-0-	-1160	-0-	860	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	10	1			7
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1012	2	11	9	Y	10	9	1			8
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	2	12	9	Y	11	9	1			10
07	DLQ G-10		867	-0-	867	867	858	2	9	9	Y	8	8	1			10

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		94	-0-	94	122	92	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	T. A.		53	-0-	53	175	53	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
06	175	X	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1919	-0-	-53	-0-	1898	2	21	9	Y	19	18	1			17
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	22	1			17
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1913	2	25	9	Y	23	24	1			16
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	1996	2	21	9	Y	19	19	1			16
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	Y	22	19	1			19
07	DLQ G-10		1937	-0-	1937	1937	1917	2	20	9	Y	18	17	1			20

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
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	2	20	9	Y	18	22	1			16
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1883	2	23	9	Y	21	21	1			16
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1806	2	23	9	Y	21	22	1			15
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1896	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1546	2	18	9	Y	16	17	1			14
07	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	1255	2	14	9	Y	13	12	1			15

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
02	725	N	472	-0-	-253	-0-	468	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	Y	8	6	1			6
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	145	2	1	9	Y	1	6	1			1
05	496	N	143	-0-	-353	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	660	N	52	-0-	-608	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-

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
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2022	2	22	9	Y	20	24	1			18
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2201	2	26	9	Y	24	24	1			18
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1588	2	21	9	Y	19	24	1			13
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2206	2	18	9	Y	16	16	1			13
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2348	2	28	9	Y	25	17	1			21
07	DLQ G-10		1851	-0-	1851	1851	1830	2	21	9	Y	19	18	1			22

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1794	2	20	9	Y	18	14	1			16
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1766	2	21	9	Y	19	20	1			15
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1778	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1652	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1665	2	19	9	Y	17	17	1			15
07	DLQ G-10		987	-0-	987	987	972	2	15	9	Y	14	13	1			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	Y	16	15	1			11
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1305	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	1063	2	12	9	Y	11	12	1			10
07	DLQ G-10		796	-0-	796	796	787	2	9	9	Y	8	8	1			10

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
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	Y	14	15	1			11
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1323	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1343	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1383	2	17	9	Y	15	13	1			13
07	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1174	2	12	9	Y	11	11	1			13

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
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	Y	19	22	1			17
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1941	2	23	9	Y	21	22	1			16
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1931	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2015	2	21	9	Y	19	19	1			16
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1985	2	23	9	Y	21	19	1			18
07	DLQ G-10		1876	-0-	1876	1876	1857	2	19	9	Y	17	16	1			19

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	8	2	3	9	Y	3					3
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2					5
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3					8
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	8	1			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	12	1			9
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	Y	12	12	1			9
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	11	9	Y	10	10	1			9
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1655	2	19	9	Y	17	11	1			15
07	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	1112	2	15	9	Y	14	13	1			16

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	690	2	10	9	Y	9	4	1			6
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	496	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	DLQ G-10		516	-0-	516	516	513	2	3	9	Y	3	3	1			4

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	Y	17	15	1			15
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1856	2	21	9	Y	19	19	1			15
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1803	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1818	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	Y	18	18	1			15
07	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	1230	2	15	9	Y	14	13	1			16

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1263	2	15	9	Y	14	14	1			11
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	2	15	9	Y	14	15	1			10
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	13	1			11
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	Y	12	12	1			11
07	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	1170	2	12	9	Y	11	10	1			12

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
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	9	1			6
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	13	9	Y	12	9	1			9
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10	12	1			7
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	Y	11	9	1			9
07	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	1000	2	10	9	Y	9	8	1			10

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
02	345	X	95	-0-	-250	-0-	93	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	518	-0-	-265	-0-	512	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	Y	2	5	1			2
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	4	1			5
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6	6	1			5
07	DLQ G-10		676	-0-	676	676	669	2	7	9	Y	6	5	1			6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	154	-0-	-296	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	139	-0-	-311	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1					4
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	Y	1					2
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	Y	2					4
06	1110	N	666	-0-	-444	-0-	665	2	1	9	Y	1					5
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1	5	1			1

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	760	-0-	-23	-0-	751	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	688	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	714	2	8	9	Y	7	7	1			6
07	DLQ G-10		745	-0-	745	745	737	2	8	9	Y	7	6	1			7

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2352	2	25	9	Y	23	25	1			21
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2551	2	30	9	Y	27	27	1			21
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2587	2	33	9	Y	30	30	1			21
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2653	2	30	9	Y	27	26	1			22
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2433	2	28	9	Y	25	25	1			22
07	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	2562	2	22	9	Y	20	19	1			23

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2092	2	23	9	Y	21	23	1			19
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2129	2	25	9	Y	23	24	1			18
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2098	2	26	9	Y	24	25	1			17
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2098	2	24	9	Y	22	21	1			18
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1975	2	22	9	Y	20	20	1			18
07	DLQ G-10		1996	-0-	1996	1996	1977	2	19	9	Y	17	16	1			19

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1920	2	21	9	Y	19	23	1			17
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2037	2	24	9	Y	22	22	1			17
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	22	1			12
05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2009	2	18	9	Y	16	15	1			13
06	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	1881	2	21	9	Y	19	15	1			17
07	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	1660	1642	2	18	9	Y	16	15	1			18

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1483	2	15	9	Y	14	18	1			13
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	990	2	12	9	Y	11	16	1			8
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	Y	18	13	1			13
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2534	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2078	2	24	9	Y	22	16	1			19
07	DLQ	G-10	2391	-0-	2391	2391	2372	2	19	9	Y	17	16	1			20

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14	16	1			12
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1388	2	18	9	Y	16	17	1			11
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1452	2	17	9	Y	15	14	1			12
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	14	1			12
07	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	1217	1205	2	12	9	Y	11	10	1			13

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1681	2	20	9	Y	18	18	1			14
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1690	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	16	1			14
07	DLQ	G-10	1462	-0-	1462	1462	1448	2	14	9	Y	13	12	1			15

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

02	3857	X	3758	-0-	-99	-0-	3717	2	41	9	Y	37	42	1			33
03	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3898	2	47	9	Y	43	43	1			33
04	3990	X	3719	-0-	-271	-0-	3673	2	46	9	Y	42	45	1			30
05	4123	X	3828	-0-	-295	-0-	3786	2	42	9	Y	38	37	1			31
06	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	3579	2	41	9	Y	37	36	1			32
07	DLQ	G-10	3440	-0-	3440	3440	3407	2	33	9	Y	30	28	1			34

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2023	2	23	9	Y	21	17	1			18
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2184	2	26	9	Y	24	24	1			18
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2103	2	26	9	Y	24	25	1			17
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1766	2	24	9	Y	22	21	1			18
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2002	2	23	9	Y	21	21	1			18
07	DLQ	G-10	1794	-0-	1794	1794	1775	2	19	9	Y	17	16	1			19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	10	1			10
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	2	15	9	Y	14	13	1			11
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1504	2	19	9	Y	17	16	1			12
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	15	1			13
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1690	2	19	9	Y	17	15	1			15
07	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	1768	2	15	9	Y	14	13	1			16

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	Y	16	18	1			15
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	2	20	9	Y	18	19	1			14
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1724	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	2	20	9	Y	18	17	1			15
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1693	2	19	9	Y	17	17	1			15
07	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	1734	2	15	9	Y	14	13	1			16

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1510	2	19	9	Y	17	18	1			13
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	Y	18	18	1			13
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1697	2	18	9	Y	16	16	1			13
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1485	2	17	9	Y	15	15	1			13
07	DLQ G-10		1239	-0-	1239	1239	1225	2	14	9	Y	13	12	1			14

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
02	2030	X	1940	-0-	-90	-0-	1919	2	21	9	Y	19	21	1			17
03	2170	X	1811	-0-	-359	-0-	1789	2	22	9	Y	20	22	1			15
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	2	20	9	Y	18	20	1			13
05	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	1637	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1625	2	19	9	Y	17	15	1			15
07	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1733	1719	2	14	9	Y	13	13	1			15

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
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1478	2	18	9	Y	16	15	1			13
06	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	1287	2	14	9	Y	13	14	1			12
07	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	1261	2	11	9	Y	10	10	1			12

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	841	N	296	-0-	-545	-0-	293	2	3	9	Y	3	7	1			3
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	480	N	189	-0-	-291	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	138	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	DLQ G-10		149	-0-	149	149	148	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
02	754	N	581	-0-	-173	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	2	9	9	Y	8	7	1			6
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	721	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	7	1			7
07	DLQ G-10		863	-0-	863	863	855	2	8	9	Y	7	6	1			8

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
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	2	20	9	Y	18	18	1			14
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18	19	1			13
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1476	2	19	9	Y	17	16	1			14
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	Y	13	15	1			12
07	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1149	2	13	9	Y	12	11	1			13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	22	-0-	-94	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	Y	10	13	1			9
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	Y	11	12	1			8
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	9	1			7
07	DLQ G-10		570	-0-	570	570	563	2	7	9	Y	6	6	1			7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	1566	N	1452	-0-	-114	-0-	1435	2	17	9	Y	15	17	1			13
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1606	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1529	2	20	9	Y	18	18	1			13
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1623	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	1450	2	17	9	Y	15	15	1			13
07	DLQ G-10		1456	-0-	1456	1456	1443	2	13	9	Y	12	11	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	Y	19	22	1			17
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1954	2	23	9	Y	21	22	1			16
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1909	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1943	2	21	9	Y	19	19	1			16
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1805	2	21	9	Y	19	19	1			16
07	DLQ G-10		1808	-0-	1808	1808	1791	2	17	9	Y	15	14	1			17

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	12	1			8
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	10	1			7
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	742	2	9	9	Y	8	9	1			6
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	846	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1830	2	22	9	Y	20	9	1			17
07	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	1537	2	15	9	Y	14	14	1			17

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	2	20	9	Y	18	18	1			13
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	Y	16	16	1			13
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1555	2	18	9	Y	16	15	1			14
07	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	1455	2	14	9	Y	13	12	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1370	-0-	-80	-0-	1356	2	14	9	Y	13	15	1			12
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1418	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	2	18	9	Y	16	16	1			12
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	Y	15	14	1			13
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	1362	2	12	9	Y	11	11	1			13

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

02	812	N	576	-0-	-236	-0-	570	2	6	9	Y	5	7	1			5
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7	7	1			5
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	Y	8	7	1			6
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	926	2	10	9	Y	9	7	1			8
07	DLQ G-10		848	-0-	848	848	839	2	9	9	Y	8	7	1			9

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1507	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	2	18	9	Y	16	17	1			13
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1660	2	22	9	Y	20	19	1			14
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2183	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2196	2	25	9	Y	23	17	1			20
07	DLQ G-10		1991	-0-	1991	1991	1971	2	20	9	Y	18	17	1			21

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	Y	9	10	1			7
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	906	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	Y	10	9	1			8
06	780	N	568	-0-	-212	-0-	562	2	6	9	Y	5	8	1			5
07	DLQ G-10		369	-0-	369	369	365	2	4	9	Y	4	4	1			5

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1363	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1327	2	15	9	Y	14	15	1			11
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21	17	1			15
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1650	2	19	9	Y	17	17	1			15
07	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	1481	2	15	9	Y	14	13	1			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	712	2	8	9	Y	7	8	1			6
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9	Y	8	8	1			6
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	8	1			7
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	Y	8	8	1			7
07	DLQ G-10		814	-0-	814	814	807	2	7	9	Y	6	6	1			7

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
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1011	2	12	9	Y	11	12	1			9
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	Y	13	12	1			10
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1104	2	13	9	Y	12	13	1			9
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	12	1			16
07	DLQ G-10		964	-0-	964	964	947	2	17	9	Y	15	14	1			17

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1467	2	18	9	Y	16	17	1			12
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1583	2	18	9	Y	16	15	1			13
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16	15	1			14
07	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1440	2	14	9	Y	13	12	1			15

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17	14	1			12
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1089	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	2	11	9	Y	10	13	1			9
07	DLQ G-10		1467	-0-	1467	1467	1457	2	10	9	Y	9	8	1			10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	1			8
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	938	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	Y	9	9	1			8
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	931	2	10	9	Y	9	9	1			8
07	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1026	1017	2	9	9	Y	8	7	1			9

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	Y	8	8	1			6
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	Y	10	9	1			7
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	976	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	Y	10	9	1			8
07	DLQ G-10		884	-0-	884	884	875	2	9	9	Y	8	7	1			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. (I) GAS 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1267	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1293	2	15	9	Y	14	13	1			11
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1288	2	15	9	Y	14	13	1			12
07	DLQ	G-10	1155	-0-	1155	1155	1144	2	11	9	Y	10	10	1			12

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	13	1			9
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	984	2	12	9	Y	11	12	1			8
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1008	2	12	9	Y	11	10	1			9
07	DLQ	G-10	953	-0-	953	953	943	2	10	9	Y	9	8	1			10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	Y	11	11	1			9
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	2	12	9	Y	11	12	1			8
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	9	1			9
07	DLQ	G-10	642	-0-	642	642	633	2	9	9	Y	8	8	1			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. (I) GAS 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	2	17	9	Y	15	15	1			12
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1319	2	17	9	Y	15	16	1			11
05	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1373	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	Y	15	13	1			13
07	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	1400	1388	2	12	9	Y	11	11	1			13

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	Y	14	14	1			11
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1345	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1272	2	15	9	Y	14	13	1			12
07	DLQ	G-10	1271	-0-	1271	1271	1260	2	11	9	Y	10	10	1			12

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	2	13	9	Y	12	11	1			10
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1118	2	12	9	Y	11	11	1			10
07	DLQ	G-10	2711	-0-	2711	2711	2700	2	11	9	Y	10	9	1			11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1476	2	18	9	Y	16	17	1			12
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	Y	16	17	1			11
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1641	2	17	9	Y	15	14	1			12
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1582	2	18	9	Y	16	14	1			14
07	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	1597	1583	2	14	9	Y	13	12	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1631	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1748	2	21	9	Y	19	19	1			15
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	2	21	9	Y	19	20	1			14
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	2	20	9	Y	18	17	1			15
07	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	1449	2	15	9	Y	14	13	1			16

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
02	1102	N	961	-0-	-141	-0-	950	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	2	12	9	Y	11	11	1			9
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1093	2	13	9	Y	12	11	1			10
07	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	1131	2	10	9	Y	9	9	1			10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	768	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	8	1			7
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1177	2	13	9	Y	12	8	1			11
07	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1120	2	10	9	Y	9	9	1			11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1456	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1535	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	Y	15	15	1			12
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1491	2	18	9	Y	16	14	1			14
07	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	1394	2	13	9	Y	12	12	1			14

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1447	2	59	9	Y	54					151
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1490	2	67	9	Y	61	166	1			46
04	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1340	2	42	9	Y	38					84
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1643	2	58	9	Y	53					137
06	1440	N	877	-0-	-563	-0-	829	2	48	9	Y	44					181
07	DLQ G-10		2054	-0-	2054	2054	2009	2	45	9	Y	41	175	1			47

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1233	-0-	-43	-0-	1219	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1331	2	15	9	Y	14	14	1			11
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	2	15	9	Y	14	15	1			10
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	Y	14	13	1			11
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	Y	14	13	1			12
07	DLQ G-10		1336	-0-	1336	1336	1323	2	13	9	Y	12	11	1			13

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	700	-0-	-740	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2241	-0-	2241	2241	2241	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	Y	13	6	1			12
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	770	2	9	9	Y	8	14	1			6
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	2	11	9	Y	10	9	1			7
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	2	14	9	Y	13	9	1			11
07	DLQ G-10		956	-0-	956	956	946	2	10	9	Y	9	9	1			11

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	Y	18	17	1			14
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	Y	18	19	1			13
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1587	2	19	9	Y	17	16	1			14
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	1			14
07	DLQ G-10		1308	-0-	1308	1308	1294	2	14	9	Y	13	12	1			15

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1571	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	Y	18	18	1			14
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	19	1			13
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1701	2	18	9	Y	16	16	1			13
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1668	2	20	9	Y	18	16	1			15
07	DLQ G-10		1559	-0-	1559	1559	1544	2	15	9	Y	14	13	1			16

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	2	12	9	Y	11	6	1			10
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1532	2	18	9	Y	16	13	1			13
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1202	2	15	9	Y	14	17	1			10
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1324	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	12	1			13
07	DLQ G-10		1402	-0-	1402	1402	1389	2	13	9	Y	12	11	1			14

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1369	-0-	-81	-0-	1354	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	2	17	9	Y	15	14	1			13
07	DLQ G-10		1412	-0-	1412	1412	1400	2	12	9	Y	11	11	1			13

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1686	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1901	2	23	9	Y	21	20	1			16
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1773	2	23	9	Y	21	22	1			15
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1847	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1879	2	22	9	Y	20	18	1			17
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	1789	1771	2	18	9	Y	16	15	1			18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1057	-0-	-74	-0-	1046	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1126	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1124	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1166	2	13	9	Y	12	11	1			10
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	Y	11	11	1			10
07	DLQ G-10		931	-0-	931	931	920	2	11	9	Y	10	9	1			11

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2851	2	32	9	Y	29	21	1			26
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1826	2	21	9	Y	19	30	1			15
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1690	2	22	9	Y	20	21	1			14
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1925	2	19	9	Y	17	17	1			14
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1806	2	21	9	Y	19	17	1			16
07	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2125	2	17	9	Y	15	14	1			17

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1558	2	17	9	Y	15	17	1			14
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	Y	17	18	1			13
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	1363	2	17	9	Y	15	15	1			12
06	1500	N	954	-0-	-546	-0-	942	2	12	9	Y	11	14	1			9
07	DLQ G-10		834	-0-	834	834	826	2	8	9	Y	7	7	1			9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	Y	12	12	1			10
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	Y	9	12	1			7
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	Y	11	9	1			9
07	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	991	2	10	9	Y	9	8	1			10

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1366	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1422	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	Y	15	15	1			12
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	Y	15	14	1			13
07	DLQ G-10		1247	-0-	1247	1247	1234	2	13	9	Y	12	11	1			14

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	10	1			6
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	899	N	745	-0-	-154	-0-	737	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	658	2	8	9	Y	7	7	1			6
07	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	999	2	6	9	Y	5	5	1			6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	Y	11	12	1			9
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	975	2	12	9	Y	11	12	1			8
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	872	2	10	9	Y	9	9	1			8
07	DLQ G-10		792	-0-	792	792	784	2	8	9	Y	7	7	1			8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	X	1281	-0-	-53	-0-	1267	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2151	2	26	9	Y	24	17	1			18
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	Y	14	22	1			10
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1169	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	1380	N	1020	-0-	-360	-0-	1009	2	11	9	Y	10	11	1			9
07	DLQ G-10		960	-0-	960	960	950	2	10	9	Y	9	8	1			10

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	9	1			7
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	9	1			8
07	DLQ G-10		845	-0-	845	845	837	2	8	9	Y	7	7	1			8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	608	-0-	-88	-0-	602	2	6	9	Y	5	6	1			5
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	666	2	9	9	Y	8	7	1			6
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8	9	Y	7	7	1			6
07	DLQ G-10		695	-0-	695	695	689	2	6	9	Y	5	5	1			6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1397	2	17	9	Y	15	17	1			12
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15	16	1			11
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1401	2	17	9	Y	15	14	1			12
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1305	2	15	9	Y	14	14	1			12
07	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	1350	2	11	9	Y	10	10	1			12

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1275	-0-	-1	-0-	1261	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1440	2	18	9	Y	16	15	1			12
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1287	2	17	9	Y	15	16	1			11
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1346	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	1109	2	12	9	Y	11	12	1			10
07	DLQ G-10		1106	-0-	1106	1106	1095	2	11	9	Y	10	9	1			11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1530	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	Y	18	18	1			14
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1568	2	20	9	Y	18	19	1			13
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1606	2	18	9	Y	16	16	1			13
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	Y	16	15	1			14
07	DLQ G-10		1480	-0-	1480	1480	1466	2	14	9	Y	13	12	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16	18	1			14
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	Y	17	18	1			13
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1593	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	Y	17	16	1			14
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1566	2	18	9	Y	16	16	1			14
07	DLQ G-10		1549	-0-	1549	1549	1535	2	14	9	Y	13	12	1			15

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
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1489	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	18	1			13
05	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1547	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1504	2	18	9	Y	16	15	1			14
07	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1365	1352	2	13	9	Y	12	12	1			14

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
02	986	N	854	-0-	-132	-0-	844	2	10	9	N	9	11	1			8
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11	10	1			9
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10	12	1			7
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	N	10	9	1			8
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	913	2	10	9	N	9	9	1			8
07	930	N	818	-0-	-112	-0-	809	2	9	9	N	8	7	1			9

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1474	2	14	9	N	13					86
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	N	5					91
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15					106
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					106
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2					108
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					108

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
02	319	N	211	-0-	-108	-0-	14	1	197	3	N	-0-					20
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	21					41
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2					43
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					43
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					43
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					43

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	68	1	935	3	N	4	1	8			25
							4	9									
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	59	1	824	3	N	5					30
							6	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	61	1	828	3	N	3					33
							3	9									
05	1085	N	762	-0-	-323	-0-	52	1	708	3	N	2					35
							2	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	846	3	N	3	3	8			35
							3	9									
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	873	3	N	-0-					35

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 N	-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
06	14B2 EXT	316	-0-	316	316	316	2		N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	316				N	-0-			60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			192
03	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2		N	-0-			192
04	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2		N	-0-			192
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			192
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2		N	-0-			192
07	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2		N	-0-			192

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1
03	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					1
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			N	-0-					1
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1026	3	1	9	N	1					2
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-					2
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-					2

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	N	3					183
03	1209	N	560	-0-	-649	-0-	560	2			N	-0-					183
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					183
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6	9	N	5					188
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	N	2					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
02	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	3			Y	-0-					13
03	10323	X	10308	-0-	-15	-0-	10308	3			Y	-0-					13
04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3			Y	-0-					13
05	10323	X	10318	-0-	-5	-0-	10312	3	6	9	Y	5					18
06	9990	X	9845	-0-	-145	-0-	9845	3			Y	-0-					18
07	10323	X	10185	-0-	-138	-0-	10185	3			Y	-0-					18

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
02	261	N	192	-0-	-69	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3349	2	23	9	N	21					213
03	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			N	-0-					213
04	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2652	2	58	9	N	53	1	8			265
05	3596	X	2800	-0-	-796	-0-	2791	2	9	9	N	8					273
06	3480	X	2408	-0-	-1072	-0-	2379	2	29	9	N	26	1	8			298
07	3596	X	1352	-0-	-2244	-0-	1352	2			N	-0-					298

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
02	1815	X	29	-0-	-1786	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
02	1450	N	1005	-0-	-445	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1140	-0-	-780	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	439	-0-	-54	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2822	X	351	-0-	-2471	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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

02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

02	319	N	238	-0-	-81	-0-	238	3			Y	-0-					1
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					1
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					1
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					1

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

02	261	N	246	-0-	-15	-0-	244	3	2	9	N	2	3	1			1
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					1
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	3	10	9	N	9	7	1			3
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					3
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					3
07	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3			N	-0-					3

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

02	348	N	224	-0-	-124	-0-	222	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			Y	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1904	3	15	9	N	14	22	1			3
03	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	3			N	-0-					3
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1769	3	29	9	N	26	21	1			8
05	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	1500	3			N	-0-					8
06	1770	N	1221	-0-	-549	-0-	1221	3			N	-0-					8
07	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1400	3	3	9	N	3					11

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

02	319	N	285	-0-	-34	-0-	283	3	2	9	N	2	3	1			1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					1
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	N	5	4	1			2
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					2
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					2
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					4
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			Y	-0-					4
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					4
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3361	3	2	9	Y	2					6
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					6
*07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-					6

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1988	-0-	-129	-0-	1974	3	14	9	N	13	22	1			3
03	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					3
04	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2054	3	32	9	N	29	23	1			9
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					9
06	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	2012	3			N	-0-					9
07	2170	N	1770	-0-	-400	-0-	1767	3	3	9	N	3					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	2012	3	13	9	N	12	20	1			3
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					3
04	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2078	3	31	9	N	28	22	1			9
05	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	3			N	-0-					9
06	2040	N	1843	-0-	-197	-0-	1843	3			N	-0-					9
07	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1826	3	3	9	N	3					12

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	3	17	9	Y	15	23	1			4
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					4
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2047	3	32	9	Y	29	24	1			9
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					9
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					9
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	3	4	9	Y	4					13

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
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	243	3	2	9	N	2	3	1			1
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	3	13	9	Y	12	19	1			3
03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			Y	-0-					3
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	3	28	9	Y	25	20	1			8
05	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	1847	3			Y	-0-					8
06	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1838	3			Y	-0-					8
07	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1958	3	3	9	Y	3					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

02	3886	X	3725	-0-	-161	-0-	3725	3			Y	-0-					5
03	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3554	3			Y	-0-					5
04	4170	X	3723	-0-	-447	-0-	3723	3			Y	-0-					5
05	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3926	3	2	9	Y	2					7
06	4170	X	3697	-0-	-473	-0-	3697	3			Y	-0-					7
07	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	3541	3			Y	-0-					7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

02	377	X	344	-0-	-33	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	360	X	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-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 #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 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
02	2639	X	2326	-0-	-313	-0-	2326	3			Y	-0-					3
03	2821	X	2389	-0-	-432	-0-	2389	3			Y	-0-					3
04	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	2235	3			Y	-0-					3
05	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2239	3	1	9	Y	1					4
06	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	2188	3			Y	-0-					4
07	2480	X	2245	-0-	-235	-0-	2245	3			Y	-0-					4

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 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
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					2
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					2
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					2
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	3	1	9	Y	1					3
06	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	3			Y	-0-					3
07	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	500	-0-	-22	-0-	497	3	3	9	N	3	5	1			1
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					1
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	494	3	7	9	N	6	5	1			2
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					2
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					2
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	N	1					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	964	-0-	-22	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					3
03	2325	X	2052	-0-	-273	-0-	2052	3			Y	-0-					3
04	2250	X	1885	-0-	-365	-0-	1885	3			Y	-0-					3
05	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	1883	3	1	9	Y	1					4
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					4
07	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1798	3			Y	-0-					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	1279	3	8	9	N	7	11	1			2
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					2
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	3	21	9	N	19	15	1			6
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					6
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					6
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1390	3	3	9	N	3					9

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1363	-0-	-58	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					1
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					1
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	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 #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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					1
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					1
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					1
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					1
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					1
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

02	1885	N	1790	-0-	-95	-0-	1790	3			Y	-0-					3
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					3
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					3
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	3	1	9	Y	1					4
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					4
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

02	580	N	561	-0-	-19	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					3
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					3
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					3
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2758	3	1	9	Y	1					4
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			Y	-0-					4
*07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					4

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					1
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					1
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	292	-0-	-114	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	3	14	9	N	13	21	1			3
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					3
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1963	3	32	9	N	29	23	1			9
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					9
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					9
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1970	3	4	9	N	4					13

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1417	3	10	9	N	9	14	1			2
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					2
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	3	8	9	N	7	12	1			2
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					2
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	879	3	14	9	N	13	11	1			4
05	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	3			N	-0-					4
06	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	3			N	-0-					4
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	791	3	2	9	N	2					6

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					72
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	2			N	-0-					72
04	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	2			N	-0-					72
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					72
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					72
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					69
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					69
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					69
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					69
06	630	N	112	-0-	-518	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					69
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	1101	-0-	-697	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	838	-0-	-743	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1360	-0-	-170	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1267	-0-	-190	-0-	1265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1380	X	589	-0-	-791	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					8
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	530	2	3	9	N	3	3	8			8
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					8
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					8
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					8
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	600	-0-	-38	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	589	N	165	-0-	-424	-0-	165	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

02	1682	X	736	-0-	-946	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
04	1410	X	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
05	1457	X	828	-0-	-629	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	457	-0-	-1193	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	1705	X	642	-0-	-1063	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

02	493	N	254	-0-	-239	-0-	254	2			Y	-0-					27
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					27
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					27
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					27
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					27
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	761	-0-	-283	-0-	57	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	57	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	53	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	572	-0-	-234	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	55	1	565	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	587	-0-	-493	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	992	N	479	-0-	-513	-0-	479	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363	N	1321	-0-	-42	-0-	98	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	104	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	107	1	1251	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	103	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	115	1	1184	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	111	1	1349	2	Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	99	1	1160	2	Y	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	112	1	1313	2	Y	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	110	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	120	1	1241	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

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
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	128	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	147	1	1722	2	Y	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	140	1	1650	2	Y	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	138	1	1566	2	Y	-0-					-0-
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	151	1	1556	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	883	-0-	-16	-0-	66	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	71	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	68	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	69	1	778	2	Y	-0-					-0-
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	134	1	1377	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	92	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	97	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	91	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	102	1	1049	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	39	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	123	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	156	1	1903	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	150	1	1748	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	146	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	148	1	1676	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1583	-0-	-370	-0-	140	1	1443	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1251	-0-	-228	-0-	93	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	101	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	103	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	91	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	92	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	113	1	1160	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
02	609	N	606	-0-	-3	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	49	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	46	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	47	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	54	1	558	2	Y	-0-					-0-

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
02	1421	N	1415	-0-	-6	-0-	105	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	113	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	106	1	1247	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	98	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	107	1	1099	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
02	1450	N	1105	-0-	-345	-0-	82	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	79	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	873	-0-	-417	-0-	69	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	855	-0-	-323	-0-	67	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	813	-0-	-177	-0-	66	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	70	1	718	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
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	91	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	77	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	100	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	128	1	1322	2	Y	-0-					-0-

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
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	181	1	2246	2	Y	-0-					-0-
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	197	1	2398	2	Y	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	202	1	2359	2	Y	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	201	1	2359	2	Y	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	200	1	2270	2	Y	-0-					-0-
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	225	1	2313	2	Y	-0-					-0-

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
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	37	1	465	2	Y	-0-			199
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	27	1	327	2	Y	-0-			199
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	2	Y	-0-			199
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	34	1	396	2	Y	-0-			199
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-			199
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	34	1	350	2	Y	-0-			199

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
02	725	N	468	-0-	-257	-0-	35	1	433	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	35	1	421	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	34	1	392	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	30	1	355	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	354	-0-	-96	-0-	29	1	325	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	28	1	290	2	Y	-0-			-0-

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
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-			-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	103	1	1258	2	Y	-0-			-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	95	1	1111	2	Y	-0-			-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	107	1	1256	2	Y	-0-			-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	2	Y	-0-			-0-
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	114	1	1179	2	Y	-0-			-0-

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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	2	Y	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	Y	-0-			-0-

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
02	435	N	351	-0-	-84	-0-	26	1	325	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	28	1	345	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	33	1	382	2	Y	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	2	Y	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	Y	-0-			-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	Y	-0-			-0-

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
02	1392	N	1288	-0-	-104	-0-	96	1	1192	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	106	1	1287	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	107	1	1250	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	102	1	1200	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	103	1	1172	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	115	1	1181	2	Y	-0-			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

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
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	162	1	2009	2	Y	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	176	1	2142	2	Y	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	177	1	2068	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	174	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	180	1	2040	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	197	1	2024	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
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	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
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	158	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	168	1	2039	2	Y	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	178	1	2083	2	Y	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	184	1	2162	2	Y	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	188	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	196	1	2017	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1502	-0-	-615	-0-	198	1	1304	3	Y	-0-					26
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	189	1	957	3	Y	2					28
							2	9									
04	2160	N	912	-0-	-1248	-0-	231	1	681	3	Y	-0-					28
05	1612	N	913	-0-	-699	-0-	327	1	586	3	Y	-0-					28
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	255	1	528	3	Y	-0-					28
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	180	1	678	3	Y	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

02	116	N	71	-0-	-45	-0-	62	3	9	9	Y	8					24
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					26
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	Y	5					31
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	57	3	2	9	Y	2					33
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					33
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			Y	-0-					33

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

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.		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					2
06	T. A.		190	-0-	190	301	190	3			Y	-0-					2
*07	443	N	142	-0-	-301	-0-	142	3			Y	-0-					2

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1320	3	9	9	Y	8					16
03	682	X	510	-0-	-172	-0-	510	3			Y	-0-					16
04	750	X	366	-0-	-384	-0-	366	3			Y	-0-					16
*05	1426	X	462	-0-	-964	-0-	462	3			Y	-0-					16
*06	1380	X	363	-0-	-1017	-0-	363	3			Y	-0-					16
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					16

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

02	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	975	3	8	9	Y	7					7
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	822	3	3	9	Y	3	6	1			4
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	3	2	9	Y	2					6
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	3	1	9	Y	1					7
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	3	1	9	Y	1					8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1954	3	26	9	Y	24	48	1			35
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					35
04	2220	N	1884	-0-	-336	-0-	1843	3	41	9	Y	37	23	1			49
05	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	1809	3	11	9	Y	10					59
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	3	15	9	Y	14					73
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2105	3	35	9	Y	32					105

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
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	3			Y	-0-	1	1			1
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1					2
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					3
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					3
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					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
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2105	3	1	9	Y	1	19	1			5
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	3	2	9	Y	2					7
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	Y	1	4	1			4
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					4
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	3	1	9	Y	1					5
07	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	2008	3	1	9	Y	1					6

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
02	2842	X	2363	-0-	-479	-0-	2340	3	23	9	Y	21	28	1			18
03	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	3			Y	-0-					18
04	2820	X	1683	-0-	-1137	-0-	1682	3	1	9	Y	1	15	1			4
05	2542	X	1817	-0-	-725	-0-	1816	3	1	9	Y	1					5
06	2430	X	2250	-0-	-180	-0-	2250	3			Y	-0-					5
*07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2766	3	1	9	Y	1					6

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3881	-0-	981	981	3881	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5005	-0-	1905	2886	5005	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4535	-0-	1535	4421	4535	3			Y	-0-					-0-
05	9049	X	4628	-0-	-4421	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	2386	-0-	-2605	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	319	N	188	-0-	-131	-0-	181	3	7	9	Y	6					27
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					27
*04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			Y	-0-					27
*05	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3			Y	-0-					27
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					27
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					27

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					59
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1326	3	25	9	N	23					82
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	3	13	9	N	12	70	1			24
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	3	1	9	N	1					25
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	3	7	9	N	6					31
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1212	3	12	9	N	11					42

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4					13
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					13
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					13
*05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					13
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					13
07	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	3			Y	-0-					13

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

02	841	N	534	-0-	-307	-0-	533	3	1	9	N	1					71
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					72
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	3			N	-0-					72
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					72
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1287	3	61	9	N	55					127
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	3	2	9	N	2					129

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					17
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	Y	1	12	1			6
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					6
05	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	1353	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	1643	N	1251	-0-	-392	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	2900	N	3852	-0-	952	952	3852	3			Y	-0-					-0-
03	2923	N	1971	-0-	-952	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1493	-0-	-460	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1617	-0-	-273	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1192	-0-	-110	-0-	1192	3			Y	-0-					-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
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					9
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1463	3	22	9	Y	20					29
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3					32
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	Y	2					34

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
02	551	X	403	-0-	-148	-0-	335	3	68	9	Y	62	35	1			69
03	589	X	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					69
04	450	X	305	-0-	-145	-0-	305	3			Y	-0-	45	1			24
05	465	X	267	-0-	-198	-0-	266	3	1	9	Y	1					25
06	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					25
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	261	3	2	9	Y	2					27

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
02	3306	X	2269	-0-	-1037	-0-	2240	3	29	9	Y	26					132
03	3534	X	2709	-0-	-825	-0-	2702	3	7	9	Y	6					138
04	3420	X	1309	-0-	-2111	-0-	1299	3	10	9	Y	9					147
05	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	2941	3	9	9	Y	8					155
*06	2340	X	2198	-0-	-142	-0-	2198	3			Y	-0-					155
07	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	2681	3			Y	-0-					155

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 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
02	1914	N	1831	-0-	-83	-0-	170	1	1650	3	Y	10	61	1			33
							11	9									
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	195	1	2468	3	Y	-0-					33
04	2130	X	1547	-0-	-583	-0-	121	1	1426	3	Y	-0-					33
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	205	1	2462	3	Y	1					34
							1	9									
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	191	1	1974	3	Y	-0-					34
07	2666	X	2444	-0-	-222	-0-	166	1	2278	3	Y	-0-					34

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
02	841	N	387	-0-	-454	-0-	380	3	7	9	N	6					90
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					90
04	1080	N	621	-0-	-459	-0-	621	3			N	-0-					90
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					90
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					90
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	999	3	72	9	N	65					155

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	3	1	9	Y	1					1
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	3	1	9	Y	1					2
05	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2071	3	12	9	Y	11					13
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	3	2	9	Y	2					15
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2124	3	7	9	Y	6					21

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
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	111	1	1253	3	Y	42					56
							46	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	134	1	1395	3	Y	36					92
							40	9									
04	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	139	1	1551	3	Y	44	78	1			58
							48	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	156	1	1621	3	Y	48	48	1			58
							53	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	161	1	1663	3	Y	52					110
							57	9									
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	197	1	1876	3	Y	35	102	1			43
							39	9									

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
02	2233	N	984	-0-	-1249	-0-	969	3	15	9	Y	14	18	1			18
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					18
04	2310	N	771	-0-	-1539	-0-	752	3	19	9	Y	17	11	1			24
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	3	6	9	Y	5					29
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	Y	8					37
07	806	N	440	-0-	-366	-0-	422	3	18	9	Y	16					53

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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1					1
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					1

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
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	3	12	9	Y	11					11
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1910	3	15	9	Y	14					25
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	3	9	9	Y	8					33
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1689	3	2	9	Y	2					35
07	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	1621	3	7	9	Y	6					41

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
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1846	3	22	9	Y	20					96
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	3	1	9	Y	1					97
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1687	3	1	9	Y	1					98
05	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	1638	3	14	9	Y	13					111
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	3	4	9	Y	4					115
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	3	8	9	Y	7					122

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1232	1	3806	3	N	31					186
							34	9									
03	4185	X	1612	-0-	-2573	-0-	351	1	1261	3	N	-0-					186
04	4050	X	2392	-0-	-1658	-0-	473	1	1919	3	N	-0-					186
05	5394	X	2546	-0-	-2848	-0-	621	1	1925	3	N	-0-					186
06	5220	X	1520	-0-	-3700	-0-	170	1	1255	3	N	86	173	1			99
							95	9									
07	5394	X	1078	-0-	-4316	-0-	147	1	930	3	N	1					100
							1	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1245	-0-	-437	-0-	1206	3	39	9	Y	35	35	1			42
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	3	1	9	Y	1					43
04	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1300	3	1	9	Y	1	28	1			16
05	1333	N	838	-0-	-495	-0-	837	3	1	9	Y	1					17
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					17
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			Y	-0-					17

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
02	696	X	164	-0-	-532	-0-	164	2			Y	-0-					29
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					29
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					29
05	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
02	435	X	141	-0-	-294	-0-	141	2			Y	-0-					18
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					18
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					18
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					59
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	Y	8	60	1			7
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	Y	2					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					22
07	DLQ G-10		2569	-0-	2569	2569	2555	2	14	9	Y	13					35

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
02	1276	N	1256	-0-	-20	-0-	1256	2			Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	Y	4	31	1			4
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	Y	1					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11
07	DLQ G-10		1452	-0-	1452	1452	1444	2	8	9	Y	7					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1015	N	368	-0-	-647	-0-	368	2			Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					63
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	Y	9	64	1			8
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	Y	2					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					24
07	DLQ G-10		381	-0-	381	381	364	2	17	9	Y	15					39

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	231	-0-	-436	-0-	231	2			Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2	21	1			2
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
07	DLQ G-10		244	-0-	244	244	243	2	1	9	Y	1					6

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2150	-0-	-83	-0-	2127	2	23	9	Y	21	21	1			19
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2099	2	25	9	Y	23	24	1			18
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1951	2	24	9	Y	22	24	1			16
05	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	1927	2	23	9	Y	21	20	1			17
06	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	1835	2	21	9	Y	19	19	1			17
07	DLQ G-10		1755	-0-	1755	1755	1740	2	15	9	Y	14	14	1			17

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2660	2	30	9	Y	27	29	1			24
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2843	2	34	9	Y	31	31	1			24
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2446	2	31	9	Y	28	32	1			20
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2407	2	29	9	Y	26	25	1			21
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2344	2	26	9	Y	24	24	1			21
07	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	1901	2	21	9	Y	19	18	1			22

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
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1					1
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	66	2	1	9	Y	1	1	1			1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	1392	N	815	-0-	-577	-0-	806	2	9	9	Y	8	12	1			7
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	750	N	344	-0-	-406	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	868	N	166	-0-	-702	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	283	2	7	9	Y	6	5	1			6

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
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2088	2	23	9	Y	21	23	1			19
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1991	2	24	9	Y	22	24	1			17
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1747	2	21	9	Y	19	22	1			14
05	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	1337	2	21	9	Y	19	18	1			15
06	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	1604	2	19	9	Y	17	17	1			15
07	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	1856	2	14	9	Y	13	13	1			15

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
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2264	2	24	9	Y	22	23	1			20
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2212	2	26	9	Y	24	26	1			18
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1964	2	25	9	Y	23	25	1			16
05	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2058	2	23	9	Y	21	20	1			17
06	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	1805	2	20	9	Y	18	19	1			16
07	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	1732	2	17	9	Y	15	14	1			17

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
02	1885	N	1666	-0-	-219	-0-	1647	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	19	1			13
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1412	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	1466	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1530	N	1138	-0-	-392	-0-	1125	2	13	9	Y	12	14	1			10
07	DLQ G-10		1183	-0-	1183	1183	1172	2	11	9	Y	10	9	1			11

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1801	2	20	9	Y	18	20	1			16
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	Y	20	21	1			15
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1877	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1824	2	22	9	Y	20	19	1			16
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1791	2	20	9	Y	18	18	1			16
07	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	1656	2	17	9	Y	15	14	1			17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					80
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1498	2	21	9	Y	19					99
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1331	2	2	9	Y	2					101
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1427	2	25	9	Y	23					124
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	Y	8	81	1			51
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	Y	8	4	8			55

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2377	2	53	9	N	48	84	1			44
03	2542	X	2530	-0-	-12	-0-	2458	2	72	9	N	65					109
04	2430	X	2032	-0-	-398	-0-	1991	2	41	9	N	37					146
05	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2228	2	43	9	N	39					185
06	2520	X	1623	-0-	-897	-0-	1611	2	12	9	N	11	82	1			114
07	2604	X	387	-0-	-2217	-0-	383	2	4	9	N	4	4	8			114

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	167	2			N	-0-					92
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					92
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	N	9					101
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					101
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					101
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					101

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
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2539	2	15	9	N	14	140	1			39
03	2697	N	2145	-0-	-552	-0-	2123	2	22	9	N	20					59
04	2610	N	2324	-0-	-286	-0-	2302	2	22	9	N	20					79
05	2728	N	2294	-0-	-434	-0-	2275	2	19	9	N	17					96
06	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	1946	2	11	9	N	10					106
07	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2172	2	20	9	N	18	4	8			120

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
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13					115
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	895	2	12	9	N	11					126
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1493	2	8	9	N	7					133
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					138
06	870	N	599	-0-	-271	-0-	596	2	3	9	N	3					141
07	992	N	207	-0-	-785	-0-	197	2	10	9	N	9					150

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9					60
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					60
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	280	2	1	9	N	1					61
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	2	2	9	N	2					63
06	510	N	263	-0-	-247	-0-	257	2	6	9	N	5					68
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					68

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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					116
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					116
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					117
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					118
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					118
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					118

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
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					136
03	527	N	254	-0-	-273	-0-	250	3	4	9	N	4					140
04	600	N	76	-0-	-524	-0-	65	3	11	9	N	10					150
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	206	3	3	9	N	3					153
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	N	5					158
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	3	9	9	N	8	5	8			161

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	754	N	321	-0-	-433	-0-	321	2			N	-0-					20
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-					20
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					20
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					21
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					21
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	N	3	3	8			21

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1175	-0-	-246	-0-	1166	2	9	9	N	8					52
03	1612	N	1165	-0-	-447	-0-	1153	2	12	9	N	11					63
04	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1169	2	8	9	N	7					70
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7					77
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	N	7					84
07	1209	N	558	-0-	-651	-0-	558	2			N	-0-					84

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
02	841	N	835	-0-	-6	-0-	835	2			N	-0-					52
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	939	2	1	9	N	1					53
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					53
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					53
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					53
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					53

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
02	2320	X	1947	-0-	-373	-0-	1947	2			N	-0-					14
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					14
04	2430	X	1749	-0-	-681	-0-	1749	2			N	-0-					14
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					14
06	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	2287	2			N	-0-					14
07	3038	X	2120	-0-	-918	-0-	2120	2			N	-0-					14

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		195	-0-	195	458	195	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		207	-0-	207	665	207	2			Y	-0-					53
04	DLQ G-10		163	-0-	163	828	163	2			Y	-0-					53
05	1143	N	315	-0-	-828	-0-	315	2			Y	-0-					53
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					53
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		444	-0-	444	1127	400	2	44	9	Y	40					188
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1620	456	2	37	9	Y	34					222
04	DLQ G-10		244	-0-	244	1864	233	2	11	9	Y	10					232
05	2784	N	920	-0-	-1864	-0-	920	2			Y	-0-					232
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					232
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					232

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		498	-0-	498	1333	489	2	9	9	Y	8					58
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1890	557	2			Y	-0-					58
04	DLQ G-10		285	-0-	285	2175	285	2			Y	-0-					58
05	3000	N	1132	-0-	-1868	307	1124	2	8	9	Y	7					65
06	1392	N	1085	-0-	-307	-0-	1085	2			Y	-0-					65
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	762	2	42	9	Y	38					103

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

02	DLQ G-10		2179	-0-	2179	4758	2150	2	29	9	Y	26					58
03	DLQ G-10		2225	-0-	2225	6983	2212	2	13	9	Y	12					70
04	DLQ G-10		2054	-0-	2054	9037	2015	2	39	9	Y	35					105
05	11918	X	2881	-0-	-9037	-0-	2860	2	21	9	Y	19					124
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2604	2	18	9	Y	16					140
*07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2715	2	25	9	Y	23					163

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					160
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					160
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					160
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					160
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					160
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					160

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

02	1885	X	1645	-0-	-240	-0-	1645	2			N	-0-					165
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					165
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					165
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					165
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					165
*07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					165

CRATON OPERATING LLC 186717
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

02	8120	X	7089	-0-	-1031	-0-	493	1	6497	2	N	90					165
							99	9									
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	527	1	7007	2	N	113	179	1			99
							124	9									
04	7710	X	7531	-0-	-179	-0-	510	1	6954	2	N	61					160
							67	9									
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	527	1	7715	2	N	131					291
							144	9									
06	7710	X	7365	-0-	-345	-0-	510	1	6779	2	N	69	149	1			211
							76	9									
07	7781	X	6675	-0-	-1106	-0-	274	1	6309	2	N	84	164	1			131
							92	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	N	-0-					13
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	3	N	-0-					13
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	16	1	7	3	N	-0-					13
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	25	1	120	3	N	-0-					13
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	25	1	111	3	N	-0-					13
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	188	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1595	N	782	-0-	-813	-0-	96	1	678	3	N	7	1	8			48
							8	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	128	1	1083	3	N	-0-					48
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	96	1	745	3	N	-0-					48
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	112	1	1095	3	N	2					50
							2	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1218	3	N	4	2	8			52
							4	9									
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	144	1	1488	3	N	-0-					52

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	826	-0-	-131	-0-	48	1	662	3	N	105					277
							116	9									
03	1023	N	866	-0-	-157	-0-	51	1	698	3	N	106	184	1			199
							117	9									
04	930	N	655	-0-	-275	-0-	39	1	528	3	N	80					279
							88	9									
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	52	1	712	3	N	67					346
							74	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	719	3	N	78	351	1			73
							86	9									
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	801	3	N	143	179	1			37
							157	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4261	-0-	-1017	-0-	499	1	3717	3	N	41	2	8			79
							45	9									
03	5518	X	4251	-0-	-1267	-0-	509	1	3698	3	N	40					119
							44	9									
04	5340	X	4464	-0-	-876	-0-	530	1	3887	3	N	43					162
							47	9									
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	552	1	4209	3	N	36	188	1			10
							40	9									
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	538	1	3978	3	N	48	5	8			53
							53	9									
07	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	543	1	4012	3	N	39	3	8			89
							43	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

02	783	N	744	-0-	-39	-0-	49	1	677	3	N	16					91
							18	9									
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	31	1	441	3	N	24	115	1			-0-
							26	9									
04	1230	N	837	-0-	-393	-0-	57	1	780	3	N	-0-					-0-
05	806	N	674	-0-	-132	-0-	46	1	628	3	N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1037	3	N	3					3
							3	9									
07	868	N	545	-0-	-323	-0-	38	1	507	3	N	-0-					3

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

02	4321	X	3354	-0-	-967	-0-	348	1	2980	3	N	24	2	8			90
							26	9									
03	4619	X	3138	-0-	-1481	-0-	347	1	2776	3	N	14					104
							15	9									
04	3630	X	2963	-0-	-667	-0-	340	1	2616	3	N	6					110
							7	9									
05	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	365	1	2977	3	N	28	138	1			-0-
							31	9									
06	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	353	1	2777	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	359	1	2844	3	N	4	1	8			3
							4	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9570	X	8028	-0-	-1542	-0-	664 65	1 9	7299	3	N	59	82	1	2	8	117
03	10230	X	7965	-0-	-2265	-0-	664 52	1 9	7249	3	N	47					164
04	9420	X	8059	-0-	-1361	-0-	681 53	1 9	7325	3	N	48					212
05	9176	X	8067	-0-	-1109	-0-	682 45	1 9	7340	3	N	41	188	1			65
06	8820	X	7573	-0-	-1247	-0-	661 44	1 9	6868	3	N	40	5	8			100
07	8587	X	8125	-0-	-462	-0-	693 42	1 9	7390	3	N	38	1	8			137

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-					18
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	-0-					18
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	3	N	-0-					18
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	N	-0-					18
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	3	N	-0-					18
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-					18

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	485	3	N	1	1	8			45
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	3	N	-0-					45
04	330	N	134	-0-	-196	-0-	9	1	125	3	N	-0-					45
05	558	N	12	-0-	-546	-0-	1	1	11	3	N	-0-					45
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					45
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45

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
02	1102	N	1077	-0-	-25	-0-	71 1	1 9	1005	3	N	1	1	8			5
03	1178	N	987	-0-	-191	-0-	63 2	1 9	922	3	N	2					7
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	974	3	N	3					10
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	84	1	1186	3	N	-0-					10
06	960	N	733	-0-	-227	-0-	50	1	683	3	N	-0-					10
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	107 8	1 9	1502	3	N	7	2	8			15

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					10
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					10
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					10
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					10
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	111	3	N	3	10	1	3	8	-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48 13	1 9	675	3	N	12					25
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70 13	1 9	1003	3	N	12					37
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	26 1	1 9	375	3	N	1					38
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	36 8	1 9	501	3	N	7					45
06	1050	N	679	-0-	-371	-0-	46 13	1 9	620	3	N	12					57
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	76 4	1 9	1054	3	N	4	1	8			60

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	130	1	1889	3	N	-0-					52
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	126	1	1854	3	N	-0-					52
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	132	1	1899	3	N	-0-					52
05	2170	N	1539	-0-	-631	-0-	100	1	1439	3	N	-0-					52
06	1920	N	1298	-0-	-622	-0-	87 8	1 9	1203	3	N	7	7	8			52
07	2108	N	640	-0-	-1468	-0-	42	1	598	3	N	-0-					52

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 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
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	156	1	162	3	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	165	1	152	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	165	1	152	3	N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	165	1	141	3	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	159	1	128	3	N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	164	1	120	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61 15	1 9	828	3	N	14	89	1			-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	55 6	1 9	744	3	N	5					5
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	672	3	N	5					10
05	961	N	619	-0-	-342	-0-	43 3	1 9	573	3	N	3					13
06	780	N	579	-0-	-201	-0-	41 8	1 9	530	3	N	7					20
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	39 4	1 9	510	3	N	4	1	8			23

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

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
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	271	1	1793	3	N	20					38
							22	9									
03	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	265	1	1588	3	N	22					60
							24	9									
04	2550	N	1835	-0-	-715	-0-	265	1	1549	3	N	19					79
							21	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	315	1	2274	3	N	3					82
							3	9									
06	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	263	1	1550	3	N	11	3	8			90
							12	9									
07	1891	N	514	-0-	-1377	-0-	178	1	329	3	N	6	96	1			-0-
							7	9									

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

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
02	40368	X	36322	-0-	-4046	-0-	927	1	35094	3	N	274	189	1	13	8	202
							301	9									
03	42129	X	38970	-0-	-3159	-0-	986	1	37724	3	N	236	184	1			254
							260	9									
04	40530	X	40530	-0-	-0-	-0-	934	1	39449	3	N	134	189	1			199
							147	9									
05	40207	X	38292	-0-	-1915	-0-	991	1	37152	3	N	135	184	1	3	8	147
							149	9									
06	38910	X	37341	-0-	-1569	-0-	959	1	36208	3	N	158	186	1	29	8	90
							174	9									
07	41881	X	38751	-0-	-3130	-0-	992	1	37604	3	N	141	9	8			222
							155	9									

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

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
02	26564	X	23331	-0-	-3233	-0-	1510	1	21677	3	N	131	191	1	11	8	28
							144	9									
03	27497	X	24641	-0-	-2856	-0-	1618	1	22878	3	N	132					160
							145	9									
04	25350	X	23446	-0-	-1904	-0-	1575	1	21683	3	N	171					331
							188	9									
05	26195	X	24824	-0-	-1371	-0-	1640	1	23042	3	N	129	362	1	3	8	95
							142	9									
06	25350	X	24403	-0-	-947	-0-	1583	1	22691	3	N	117	22	8			190
							129	9									
07	24955	X	23823	-0-	-1132	-0-	1633	1	21983	3	N	188	188	1	6	8	184
							207	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

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
02	30479	X	27889	-0-	-2590	-0-	753	1	26676	3	N	418	377	1	14	8	164
							460	9									
03	32054	X	31254	-0-	-800	-0-	728	1	30047	3	N	435	364	1			235
							479	9									
04	29760	X	29398	-0-	-362	-0-	733	1	28161	3	N	458	364	1			329
							504	9									
05	30101	X	29804	-0-	-297	-0-	744	1	28686	3	N	340	536	1			133
							374	9									
06	30240	X	27702	-0-	-2538	-0-	719	1	26614	3	N	335	187	1	25	8	256
							369	9									
07	31248	X	27807	-0-	-3441	-0-	714	1	26793	3	N	273	185	1	8	8	336
							300	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38193	X	30983	-0-	-7210	-0-	845 231	1 9	29907	3	N	210	183	1	7	8	20
03	39246	X	32070	-0-	-7176	-0-	753 261	1 9	31056	3	N	237					257
04	35760	X	32331	-0-	-3429	-0-	815 206	1 9	31310	3	N	187	185	1			259
05	36828	X	33964	-0-	-2864	-0-	854 215	1 9	32895	3	N	195	374	1	3	8	77
06	33540	X	32145	-0-	-1395	-0-	840 204	1 9	31101	3	N	185	183	1	27	8	52
07	33418	X	32856	-0-	-562	-0-	847 167	1 9	31842	3	N	152	7	8			197

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

02	64931	X	49784	-0-	-15147	-0-	49227	3	557	9	N	506	355	1	19	8	135
03	66588	X	50806	-0-	-15782	-0-	50380	3	426	9	N	387	375	1			147
04	62010	X	51208	-0-	-10802	-0-	51035	3	173	9	N	157	184	1			120
05	60574	X	51916	-0-	-8658	-0-	51572	3	344	9	N	313	378	1	15	8	40
06	54810	X	49656	-0-	-5154	-0-	49071	3	585	9	N	532	186	1	42	8	344
07	53227	X	50028	-0-	-3199	-0-	49503	3	525	9	N	477	544	1	16	8	261

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

02	22156	X	21352	-0-	-804	-0-	21223	3	129	9	N	117	19	8			185
03	23684	X	22408	-0-	-1276	-0-	22316	3	92	9	N	84	179	1			90
04	22170	X	21558	-0-	-612	-0-	21445	3	113	9	N	103	171	1			22
05	22909	X	21198	-0-	-1711	-0-	21104	3	94	9	N	85	12	8			95
06	22080	X	19372	-0-	-2708	-0-	19157	3	215	9	N	195	191	1	32	8	67
07	22816	X	20343	-0-	-2473	-0-	20147	3	196	9	N	178	13	8			232

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

02	72587	X	51409	-0-	-21178	-0-	1395 633	1 9	49381	3	N	575	567	1	20	8	195
03	73873	X	56070	-0-	-17803	-0-	1314 592	1 9	54164	3	N	538	541	1			192
04	66360	X	53936	-0-	-12424	-0-	1362 276	1 9	52298	3	N	251	181	1			262
05	61721	X	58893	-0-	-2828	-0-	1481 354	1 9	57058	3	N	322	333	1	19	8	232
06	56340	X	54748	-0-	-1592	-0-	1423 580	1 9	52745	3	N	527	552	1	60	8	147
07	56079	X	55436	-0-	-643	-0-	1427 396	1 9	53613	3	N	360	179	1	14	8	314

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

02	50170	X	36581	-0-	-13589	-0-	995 341	1 9	35245	3	N	310	191	1	15	8	127
03	50840	X	50458	-0-	-382	-0-	1192 123	1 9	49143	3	N	112					239
04	47952	X	47952	-0-	-0-	-0-	1215 92	1 9	46645	3	N	84	184	1			139
05	46802	X	46802	-0-	-0-	-0-	1182 110	1 9	45510	3	N	100	12	8			227
06	48840	X	43976	-0-	-4864	-0-	1144 422	1 9	42410	3	N	384	375	1	49	8	187
07	50468	X	44171	-0-	-6297	-0-	1137 316	1 9	42718	3	N	287	187	1	13	8	274

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	1560	-0-	-4646	-0-	1560	2			N	-0-					105
03	5022	X	1762	-0-	-3260	-0-	1762	2			N	-0-					105
04	4860	X	1580	-0-	-3280	-0-	1580	2			N	-0-					105
05	4588	X	1652	-0-	-2936	-0-	1652	2			N	-0-					105
06	3450	X	1703	-0-	-1747	-0-	1703	2			N	-0-					105
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					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
02	6757	X	6265	-0-	-492	-0-	6262	2	3	9	N	3					109
03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7074	2	2	9	N	2					111
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6386	2	11	9	N	10	82	1			39
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6743	2	52	9	N	47					86
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6893	2	2	9	N	2					88
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					88

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
02	7714	X	3199	-0-	-4515	-0-	3153	2	46	9	N	42	184	1			62
03	8246	X	3608	-0-	-4638	-0-	3562	2	46	9	N	42					104
04	7980	X	2533	-0-	-5447	-0-	2513	2	20	9	N	18					122
05	7812	X	2382	-0-	-5430	-0-	2354	2	28	9	N	25					147
06	7500	X	4668	-0-	-2832	-0-	4627	2	41	9	N	37					184
*07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3728	2	63	9	N	57	184	1			57

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
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
02	P&A-COND		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2019

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					100
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					100
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					100
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					100
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					100
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					38
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					38
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					38
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					38
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					38
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					70
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					70
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1	9	N	1					50
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2962	2	2	9	N	2					52
04	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	2638	2	1	9	N	1					53
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2					55
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9	N	1					56
07	2759	X	1739	-0-	-1020	-0-	1738	2	1	9	N	1					57

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2278	2	20	9	N	18					31
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2499	2	13	9	N	12					43
04	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2282	2	52	9	N	47	41	1			49
05	2449	N	2056	-0-	-393	-0-	2052	2	4	9	N	4					53
06	2400	N	1945	-0-	-455	-0-	1942	2	3	9	N	3					56
07	2418	N	1963	-0-	-455	-0-	1961	2	2	9	N	2					58

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
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5316	2	52	9	N	47					52
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5830	2	19	9	N	17					69
04	5550	X	5438	-0-	-112	-0-	5326	2	112	9	N	102	95	1			76
05	5735	X	4797	-0-	-938	-0-	4789	2	8	9	N	7					83
06	5550	X	4535	-0-	-1015	-0-	4531	2	4	9	N	4					87
07	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	4575	2	2	9	N	2					89

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					8
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					8
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					8
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2892	N	626	-0-	-2266	-0-	626	3			Y	-0-					83
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					83
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					83
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					83
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					7
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					7
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					7
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	971	N	748	-0-	-223	-0-	748	3			Y	-0-					38
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					38
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					38
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					24
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					24
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					24
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					74
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					74
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					74
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					74
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					74
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1616	3	74	9	N	67					92
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					92
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					92
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					92
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					92
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					114
03	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	3			N	-0-					114
04	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1529	3	72	9	N	65					179
05	1922	N	922	-0-	-1000	-0-	922	3			N	-0-					179
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	N	1	138	1			42
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					42

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
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	115	1	1130	2	N	-0-					27
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	126	1	1148	2	N	-0-					27
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	105	1	1107	2	N	-0-					27
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	105	1	1086	2	N	-0-					27
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	98	1	984	2	N	-0-					27
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	109	1	1021	2	N	-0-					27

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1707	2	8	9	N	7	1	8			55
03	1550	N	945	-0-	-605	-0-	945	2			N	-0-					55
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1920	2	19	9	N	17					72
05	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1468	2	10	9	N	9					81
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1547	2	89	9	N	81	142	1			20
07	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1623	2	2	9	N	2					22

TOLER GAS UNIT 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1566	N	1407	-0-	-159	-0-	129	1	1278	2	N	-0-					70
03	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	147	1	1340	2	N	2	2	8			70
							2	9									
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	128	1	1349	2	N	65	80	1	1	8	54
							72	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138	1	1421	2	N	14					68
							15	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	140	1	1397	2	N	2					70
							2	9									
07	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	153	1	1431	2	N	-0-					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

02	2552	X	2509	-0-	-43	-0-	99	1	2410	2	N	-0-					19
03	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	123	1	2607	2	N	-0-					19
04	2730	X	2631	-0-	-99	-0-	2631	2			N	-0-					19
05	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					19
06	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2721	2			N	-0-					19
*07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					19

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

02	1595	N	1380	-0-	-215	-0-	127	1	1253	2	N	-0-					48
03	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	143	1	1312	2	N	-0-					48
04	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	120	1	1269	2	N	-0-					48
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	138	1	1423	2	N	-0-					48
06	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	120	1	1200	2	N	-0-					48
07	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	112	1	1056	2	N	-0-					48

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	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
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
02	464	N	389	-0-	-75	-0-	47	1	342	2	N	-0-					59
03	589	N	364	-0-	-225	-0-	55	1	309	2	N	-0-					59
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	52	1	277	2	N	-0-					59
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	42	1	278	2	N	-0-					59
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	44	1	281	2	N	-0-					59
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	2	N	-0-					59

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1392	N	1296	-0-	-96	-0-	1296	2			N	-0-					30
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					30
04	1470	N	781	-0-	-689	-0-	781	2			N	-0-					30
05	1395	N	58	-0-	-1337	-0-	58	2			N	-0-					30
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					30
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1	1	8			59
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					59
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2039	2	1	9	N	1	1	8			59
05	2077	N	1776	-0-	-301	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			59
06	2010	N	1579	-0-	-431	-0-	1579	2			N	-0-					59
07	2077	N	1573	-0-	-504	-0-	1573	2			N	-0-					59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

02	638	N	430	-0-	-208	-0-	26	1	403	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	41	1	505	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	37	1	392	2	N	-0-					47
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	31	1	301	2	N	-0-					47
06	540	N	264	-0-	-276	-0-	27	1	237	2	N	-0-					47
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	N	-0-					47

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10					38
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					38
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					38
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					38
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					38
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2					40

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

02	2552	N	2516	-0-	-36	-0-	2516	2			N	-0-					100
03	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-					100
04	3000	N	3265	-0-	265	650	3264	2	1	9	N	1	74	1			27
05	3100	N	3498	-0-	398	1048	3498	2			N	-0-					27
06	4201	X	3153	-0-	-1048	-0-	3028	2	125	9	N	114					141
07	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	2865	2			N	-0-					141

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					30
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					30
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					30
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			30
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					30
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	312	2	21	9	N	19					49

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

02	2059	N	1912	-0-	-147	-0-	1909	2	3	9	N	3	3	8			19
03	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2019	2	1	9	N	1	1	8			19
04	2040	N	1831	-0-	-209	-0-	1831	2			N	-0-					19
05	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1863	2			N	-0-					19
06	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	1695	2			N	-0-					19
07	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1774	2	42	9	N	38					57

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	115	-0-	-755	-0-	11	1	104	2	N	-0-					35
03	1023	N	102	-0-	-921	-0-	10	1	92	2	N	-0-					35
04	810	N	76	-0-	-734	-0-	7	1	69	2	N	-0-					35
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	2	N	-0-					35
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	N	-0-					35
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	1					36
							1	9									

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

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	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					18
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			18
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					18
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					18
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					18
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					18

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	291	1	7046	2	N	2	2	8			12
							2	9									
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	298	1	6310	2	N	4	4	8			12
							4	9									
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5698	2	1	9	N	1	1	8			12
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					12
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					12
*07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					12

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	54	-0-	-236	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	132	-0-	-228	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					30
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	2	Y	-0-					30
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	Y	-0-					30
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	76	1	1126	2	Y	-0-					30
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	74	1	1207	2	Y	-0-					30
07	1426	N	809	-0-	-617	-0-	50	1	759	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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 #: 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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	2	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
02	1827	N	1791	-0-	-36	-0-	165	1	1623	2	N	3					84
							3	9									
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	163	1	1489	2	N	18					102
							20	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	185	1	1948	2	N	5					107
							6	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	179	1	1850	2	N	7					114
							8	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	189	1	1897	2	N	8					122
							9	9									
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	234	1	2191	2	N	8					130
							9	9									

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
02	1392	N	861	-0-	-531	-0-	79	1	782	2	N	-0-					125
03	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	115	1	1049	2	N	-0-					125
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	113	1	1195	2	N	-0-					125
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	120	1	1236	2	N	-0-					125
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	N	-0-					125
07	1364	N	892	-0-	-472	-0-	86	1	806	2	N	-0-					125

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	6	6	8			110
							7	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					110
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					110
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

02	464	N	400	-0-	-64	-0-	16	1	384	2	N	-0-					17
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	13	1	269	2	N	-0-					17
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					17
05	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					17
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					17
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					17

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

02	957	N	460	-0-	-497	-0-	61	1	399	2	N	-0-					19
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	74	1	554	2	N	-0-					19
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	150	1	1050	2	N	-0-					19
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	140	1	1041	2	N	-0-					19
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	150	1	1158	2	N	-0-					19
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	155	1	1142	2	N	-0-					19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

02	1073	N	821	-0-	-252	-0-	107	1	714	2	N	-0-					30
03	899	N	538	-0-	-361	-0-	70	1	468	2	N	-0-					30
04	600	N	364	-0-	-236	-0-	44	1	320	2	N	-0-					30
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	54	1	260	2	N	-0-					30
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	138	1	1217	2	N	2	2	8			30
							2	9									
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	98	1	824	2	N	20					50
							22	9									

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1550	1	4900	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	5456	X	5449	-0-	-7	-0-	1287	1	4161	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	5280	X	5023	-0-	-257	-0-	1097	1	3925	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	6882	X	3033	-0-	-3849	-0-	836	1	1929	2	N	244	182	1			90
							268	9									
06	6660	X	6462	-0-	-198	-0-	1282	1	5178	2	N	2	62	1	1	8	29
							2	9									
07	6882	X	4702	-0-	-2180	-0-	1047	1	3655	2	N	-0-					29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	608	-0-	-523	-0-	74	1	534	2	N	-0-					50
03	1209	N	382	-0-	-827	-0-	58	1	324	2	N	-0-					50
04	1170	N	212	-0-	-958	-0-	33	1	179	2	N	-0-					50
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	188	1	1240	2	N	1	1	8			50
							1	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	163	1	1047	2	N	2	2	8			50
							2	9									
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	141	1	863	2	N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

02	5742	X	5217	-0-	-525	-0-	632	1	4583	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
03	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	879	1	4909	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
04	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	875	1	4707	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	5859	X	5634	-0-	-225	-0-	743	1	4890	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	5640	X	5601	-0-	-39	-0-	753	1	4847	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	801	1	4884	2	Y	-0-					25

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

02	11020	X	10161	-0-	-859	-0-	507	1	9596	2	N	53	3	8			146
							58	9									
03	11687	X	9606	-0-	-2081	-0-	557	1	8993	2	N	51	3	8			194
							56	9									
04	10950	X	9220	-0-	-1730	-0-	539	1	8620	2	N	55	183	1	1	8	65
							61	9									
05	11315	X	9122	-0-	-2193	-0-	574	1	8497	2	N	46	2	8			109
							51	9									
06	10500	X	9961	-0-	-539	-0-	563	1	9220	2	N	162	177	1	2	8	92
							178	9									
07	10850	X	9882	-0-	-968	-0-	612	1	9209	2	N	55					147
							61	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

02	870	N	834	-0-	-36	-0-	830	2	4	9	N	4	4	8			178
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			178
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	2	4	9	N	4	4	8			178
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			178
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	N	2	154	1	1	8	25
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					25

SHEER ENERGY, LLC 772753
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					80
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					80
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					80
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					80
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	80	7			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	N	12					36
03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1					37
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1143	2	106	9	N	96	91	1			42
05	1147	X	1113	-0-	-34	-0-	1091	2	22	9	N	20					62
*06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1164	2	22	9	N	20					82
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					82

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2019

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	926	2	12	9	N	11	1	8			133
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	809	2	13	9	N	12					145
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2	86	1	2	8	59
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					59
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1064	2	17	9	N	15	3	8			71
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	888	2	4	9	N	4	1	8			74

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	116	N	90	-0-	-26	-0-	33	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	28	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	27	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	226	1	295	2	Y	16					40
							18	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	186	1	261	2	Y	13	34	1			19
							14	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	259	1	325	2	Y	15					34
							17	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	331	1	476	2	Y	1					35
							1	9									
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	135	1	147	2	Y	14					49
							15	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					49

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	83	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	89	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	105	1	118	2	Y	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	110	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

02	1334	X	776	-0-	-558	-0-	328	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	788	-0-	-638	-0-	313	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	753	-0-	-627	-0-	329	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	645	-0-	-316	-0-	268	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	443	-0-	-367	-0-	202	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	272	1	413	2	Y	38	53	1			9
							42	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	499	1	827	2	Y	42					51
							46	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	515	1	763	2	Y	19	50	1			20
							21	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	539	1	932	2	Y	22					42
							24	9									
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	499	1	872	2	Y	13	44	1			11
							14	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					11

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

02	174	N	137	-0-	-37	-0-	68	1	69	2	Y	-0-					3
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	90	1	105	2	Y	-0-					3
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	68	1	60	2	Y	-0-					3
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	97	1	123	2	Y	-0-					3
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	455	1	807	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

02	1015	N	911	-0-	-104	-0-	382	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	280	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	300	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	364	1	529	2	Y	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	342	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	645	1	1076	2	Y	88	122	1			21
							97	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	707	1	1204	2	Y	96					117
							106	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	685	1	1036	2	Y	43	115	1			45
							47	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	704	1	1240	2	Y	51					96
							56	9									
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	706	1	1266	2	Y	43	113	1			26
							47	9									
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					26

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

02	2929	X	2018	-0-	-911	-0-	758	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	788	1	1335	2	Y	-0-					-0-
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	738	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	2152	-0-	-18	-0-	782	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	2090	-0-	-10	-0-	752	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	753	1	1086	2	Y	-0-					1
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	671	1	1076	2	Y	-0-					1
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	260	1	327	2	Y	-0-					1
05	1953	N	167	-0-	-1786	-0-	84	1	83	2	Y	-0-					1
06	1680	N	147	-0-	-1533	-0-	79	1	68	2	Y	-0-					1
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	2169	1	3793	2	Y	-0-					1
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	2077	1	3696	2	Y	-0-					1
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	2168	1	3432	2	Y	-0-					1
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	2186	1	4036	2	Y	-0-					1
*06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	2140	1	4010	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	2900	N	3000	-0-	100	100	1205	1	1765	2	Y	27					68
							30	9									
03	1835	N	1735	-0-	-100	-0-	657	1	1053	2	Y	23	60	1			31
							25	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	775	1	1058	2	Y	26					57
							29	9									
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	739	1	1125	2	Y	5					62
							6	9									
*06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	596	1	792	2	Y	24					86
							26	9									
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					86

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2020

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

02	1276	N	1190	-0-	-86	-0-	1190	2			N	-0-					15
03	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	1100	2			N	-0-					15
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					15
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					15
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					15
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					15

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					6
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			Y	-0-					6
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			Y	-0-					6
05	651	N	249	-0-	-402	-0-	249	2			Y	-0-					6
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6
07	465	N	59	-0-	-406	-0-	59	2			Y	-0-					6

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3447	2	45	9	Y	41					50
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3472	2	15	9	Y	14					64
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3028	2	26	9	Y	24	61	1			27
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					27
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3416	2	31	9	Y	28					55
*07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3034	2	9	9	Y	8					63

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	Y	1	30	1			4
							1	9									
03	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	49	1	1557	2	Y	4	1	1			7
							4	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	51	1	1509	2	Y	-0-	6	1			1
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	532	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3000	N	3592	-0-	592	592	103	1	3482	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	2489	N	1897	-0-	-592	-0-	59	1	1830	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	47	1	1492	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	62	1	1831	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	64	1	2056	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1744	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	46	1	1428	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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

02	928	N	446	-0-	-482	-0-	13	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	580	-0-	-443	-0-	18	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	572	-0-	-208	-0-	19	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	324	-0-	-246	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	266	-0-	-323	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

02	2001	X	1353	-0-	-648	-0-	1290	2	63	9	Y	57					143
03	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	1882	2	40	9	Y	36	153	1			26
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2531	2	180	9	Y	164	174	1			16
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3902	2	150	9	Y	136					152
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4198	2	69	9	Y	63	167	1			48
*07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2802	2	140	9	Y	127	159	1			16

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	81	1	2779	2	Y	51	38	1			51
							56	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	81	1	2558	2	Y	51	48	1			54
							56	9									
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	87	1	2552	2	Y	1	42	1			13
							1	9									
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	94	1	3025	2	Y	48	50	1			11
							53	9									
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	79	1	2667	2	Y	49	49	1			11
							54	9									
*07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	154	1	4801	2	Y	82	51	1			42
							90	9									

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
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	37	1	1281	2	Y	10	82	1			19
							11	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	34	1	1071	2	Y	9	11	1			17
							10	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	58	1	1704	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	67	1	2163	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	39	1	1324	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	66	1	2053	2	Y	11	6	1			8
							12	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1669	-0-	-13	-0-	44	1	1522	2	Y	94	23	1			96
							103	9									
03	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	43	1	1360	2	Y	102	96	1			102
							112	9									
04	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	43	1	1259	2	Y	5	84	1			23
							6	9									
05	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	51	1	1637	2	Y	97	101	1			19
							107	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	Y	97	97	1			19
							107	9									
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	44	1	1359	2	Y	163	102	1			80
							179	9									

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
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					75
03	775	N	78	-0-	-697	-0-	78	2			Y	-0-					75
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					75
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					75
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					75
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					75

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2586	-0-	-517	-0-	73	1	2513	2	N	-0-					41
03	3317	X	2223	-0-	-1094	-0-	68	1	2155	2	N	-0-					41
04	2850	X	1691	-0-	-1159	-0-	56	1	1635	2	N	-0-					41
05	2945	X	727	-0-	-2218	-0-	22	1	705	2	N	-0-					41
06	2850	X	2708	-0-	-142	-0-	78	1	2630	2	N	-0-					41
07	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	78	1	2429	2	N	-0-					41

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2548	-0-	-352	120	2545	2	3	9	Y	3					25
03	3100	N	4233	-0-	1133	1253	4231	2	2	9	Y	2	23	1			4
04	4911	X	3658	-0-	-1253	-0-	3648	2	10	9	Y	9	12	1			1
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3867	2	9	9	Y	8					9
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3314	2	4	9	Y	4	10	1			3
*07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3708	2	8	9	Y	7	9	1			1

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	20	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	15	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	435	-0-	-165	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	13	1	407	2	Y	-0-					-0-

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
02	609	N	282	-0-	-327	-0-	8	1	263	2	Y	10	2	1			10
							11	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	26	21	1			15
							29	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	680	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

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
02	2755	N	2521	-0-	-234	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2320	-0-	-260	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	464	N	150	-0-	-314	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	450	N	39	-0-	-411	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4225	2	79	9	Y	72					100
03	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	4075	2	29	9	Y	26					126
04	4770	X	3522	-0-	-1248	-0-	3475	2	47	9	Y	43	117	1			52
05	4929	X	3709	-0-	-1220	-0-	3709	2			Y	-0-					52
06	4770	X	3758	-0-	-1012	-0-	3704	2	54	9	Y	49					101
07	4588	X	4065	-0-	-523	-0-	4048	2	17	9	Y	15					116

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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	3	1			1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	4193	-0-	-1810	-0-	4193	2			Y	-0-					7
03	5549	X	4230	-0-	-1319	-0-	4230	2			Y	-0-					7
04	4890	X	3875	-0-	-1015	-0-	3875	2			Y	-0-					7
05	5053	X	4192	-0-	-861	-0-	4192	2			Y	-0-					7
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			Y	-0-					7
*07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					7

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1242	-0-	-835	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	669	-0-	-172	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4096	-0-	1196	1196	4096	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3057	-0-	-43	1153	3057	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2334	-0-	-666	487	2334	3			N	-0-					-0-
05	2341	X	1854	-0-	-487	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3208	-0-	-362	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2272	-0-	-1298	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2673	-0-	-1016	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

02	4089	X	2738	-0-	-1351	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3104	-0-	-1267	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2550	-0-	-1680	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3182	-0-	-600	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
*07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

02	2581	X	2518	-0-	-63	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1344	-0-	-1086	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2178	-0-	-519	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2245	-0-	-365	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2373	-0-	-324	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

02	1566	N	1514	-0-	-52	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1100	-0-	-520	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	772	-0-	-69	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	990	N	669	-0-	-321	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	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
02	3393	X	2371	-0-	-1022	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2959	-0-	-637	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2892	-0-	-588	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	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
02	5452	X	5136	-0-	-316	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4666	-0-	-974	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5095	-0-	-640	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	5021	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
02	2581	X	2354	-0-	-227	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1878	-0-	-792	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2424	-0-	-6	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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
02	2262	X	1032	-0-	-1230	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	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
02	2320	X	1826	-0-	-494	-0-	1826	2			Y	-0-					79
03	2325	X	2076	-0-	-249	-0-	2076	2			Y	-0-					79
04	2310	X	1718	-0-	-592	-0-	1667	2	51	9	Y	46					125
05	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2104	2			Y	-0-					125
06	2310	X	1470	-0-	-840	-0-	1470	2			Y	-0-					125
07	2077	X	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			Y	-0-					125

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
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1507	-0-	-1562	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

02	1943	X	1593	-0-	-350	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1747	-0-	-330	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1189	-0-	-551	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1672	-0-	-684	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

02	2291	N	890	-0-	-1401	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	949	-0-	-415	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

02	3045	X	2831	-0-	-214	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2626	-0-	-524	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	299	-0-	-136	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

02	2639	X	2355	-0-	-284	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2208	-0-	-522	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2245	-0-	-576	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3500	-0-	400	400	3500	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	870	N	665	-0-	-205	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

02	3509	X	3009	-0-	-500	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2969	-0-	-782	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

02	638	N	511	-0-	-127	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

02	1102	N	875	-0-	-227	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	899	-0-	-341	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	960	N	308	-0-	-652	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	870	N	15	-0-	-855	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2596	-0-	-349	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	997	-0-	-1018	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1147	-0-	-868	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

02	3799	X	3125	-0-	-674	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3160	-0-	-901	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2722	-0-	-1208	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2754	-0-	-1152	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2942	-0-	-658	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2798	-0-	-550	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

02	1537	N	1168	-0-	-369	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1022	-0-	-268	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

02	957	N	839	-0-	-118	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	900	N	676	-0-	-224	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	936	-0-	-340	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	914	-0-	-556	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	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
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	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
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
*07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	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
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2166	-0-	-97	-0-	2166	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
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1556	-0-	-155	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1425	-0-	-404	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1417	-0-	-353	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1407	-0-	-213	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1344	-0-	-802	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2299	-0-	-641	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1770	-0-	-1268	-0-	1770	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
02	1595	N	1213	-0-	-382	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	572	-0-	-658	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	859	-0-	-443	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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
02	3103	X	2313	-0-	-790	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2117	-0-	-763	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
*07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	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
02	1334	N	1135	-0-	-199	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	834	-0-	-623	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	760	-0-	-890	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	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
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	775	X	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	789	-0-	-668	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	744	N	306	-0-	-438	-0-	306	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
02	1537	N	1180	-0-	-357	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1321	-0-	-479	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3553	-0-	-159	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2989	-0-	-881	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3597	-0-	-273	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

02	58	N	50	-0-	-8	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

02	1566	N	1402	-0-	-164	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

02	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2040	-0-	-843	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	1917	-0-	-663	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2537	-0-	-160	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

02	2900	N	3515	-0-	615	615	3515	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	7437	-0-	4337	4952	7437	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	7828	-0-	4828	9780	7828	3			N	-0-					-0-
05	17161	X	7381	-0-	-9780	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
06	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
*07	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

02	1450	N	1348	-0-	-102	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1221	-0-	-1029	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

02	5104	X	5071	-0-	-33	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4565	-0-	-1135	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4844	-0-	-1046	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4853	-0-	-847	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4645	-0-	-780	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	480	N	135	-0-	-345	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3030	-0-	-392	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1337	-0-	-2321	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	1887	-0-	-1653	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
*07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	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
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	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
02	3770	X	3572	-0-	-198	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3488	-0-	-666	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3801	-0-	-508	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3663	-0-	-507	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3525	-0-	-970	-0-	3525	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
02	4205	X	1521	-0-	-2684	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2133	-0-	-1618	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1553	-0-	-999	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1186	-0-	-1201	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	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
02	2900	N	6657	-0-	3757	7917	6657	3			N	-0-					-0-
03	15340	X	7423	-0-	-7917	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1806	-0-	-1232	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	461	-0-	-177	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1997	-0-	-359	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1508	-0-	-802	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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
02	4930	X	4858	-0-	-72	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	3229	-0-	-1871	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4571	-0-	-637	-0-	4571	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2552	X	2007	-0-	-545	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1745	-0-	-983	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1750	-0-	-500	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3972	-0-	872	872	3972	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
02	4640	X	3603	-0-	-1037	-0-	3570	3	33	9	Y	30					70
03	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	4262	3	56	9	Y	51	60	1			61
04	4800	X	4747	-0-	-53	-0-	4686	3	61	9	Y	55					116
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4844	3	103	9	Y	94	96	1			114
*06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4557	3	11	9	Y	10	124	1			-0-
07	4898	X	3237	-0-	-1661	-0-	3237	3			Y	-0-					-0-

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
02	3306	X	3145	-0-	-161	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2848	-0-	-572	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
*07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2182	-0-	-825	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

02	4321	X	3568	-0-	-753	-0-	3538	3	30	9	Y	27					84
03	4619	X	3251	-0-	-1368	-0-	3222	3	29	9	Y	26	72	1			38
04	4470	X	2213	-0-	-2257	-0-	2195	3	18	9	Y	16					54
05	4185	X	2491	-0-	-1694	-0-	2459	3	32	9	Y	29	45	1			38
*06	4050	X	2173	-0-	-1877	-0-	2170	3	3	9	Y	3	41	1			-0-
07	3813	X	1568	-0-	-2245	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3306	3	12	9	Y	11					39
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3393	3	20	9	Y	18	34	1			23
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3166	3	9	9	Y	8					31
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2647	3	8	9	Y	7	25	1			13
06	2490	X	2030	-0-	-460	-0-	2030	3			Y	-0-	13	1			-0-
07	2573	X	1846	-0-	-727	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	3	8	9	Y	7					7
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2801	3	8	9	Y	7	6	1			8
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	3	9	9	Y	8					16
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	3	1	9	Y	1	14	1			3
06	2220	N	1958	-0-	-262	-0-	1958	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	2294	N	1049	-0-	-1245	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

02	3509	X	3401	-0-	-108	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
*07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	2146	N	2105	-0-	-41	-0-	2105	3			Y	-0-					9
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					9
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					9
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					9
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					9
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	146	1	82	3	Y	-0-					4
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	144	1	81	3	Y	2					6
							2	9									
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	112	1	54	3	Y	-0-					6
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	64	1	64	3	Y	-0-					6
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	1					7
							1	9									
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					7

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
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
02	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2805	2	28	9	N	25					118
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2833	2	30	9	N	27					145
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2729	2	22	9	N	20					165
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2810	2	33	9	N	30					195
06	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2922	2	31	9	N	28	155	1			68
*07	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2929	2	35	9	N	32					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		16	-0-	16	38	16	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17	55	17	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	69	14	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	26	-0-	-69	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2581	X	1756	-0-	-825	-0-	1492	2	264	9	N	240	170	1			148
03	2759	X	1746	-0-	-1013	-0-	1492	2	254	9	N	231	292	1			87
04	2670	X	1880	-0-	-790	-0-	1625	2	255	9	N	232	171	1			148
05	2759	X	1796	-0-	-963	-0-	1539	2	257	9	N	234	329	1			53
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1193	2	229	9	N	208	171	1			90
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					90

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6134	-0-	-407	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5719	-0-	-611	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6276	-0-	-265	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5985	-0-	-345	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6062	-0-	-479	-0-	6062	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
*03	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
*04	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*05	806	N	93	-0-	-713	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*06	780	N	130	-0-	-650	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	181	-0-	-408	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

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
02	551	N	473	-0-	-78	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	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
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	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
02	2465	N	2422	-0-	-43	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

02	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

02	609	N	547	-0-	-62	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

02	2059	X	1840	-0-	-219	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1380	-0-	-697	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

02	609	N	566	-0-	-43	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

02	1131	N	709	-0-	-422	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2201	-0-	-409	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2367	-0-	-330	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

02	2349	X	502	-0-	-1847	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	408	-0-	-2103	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	151	-0-	-2279	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	266	-0-	-2245	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	381	-0-	-2049	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	527	X	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

02	6177 X	61	-0-	-6116	-0-	50	2	11	9	N	10					225
03	9455 X	4375	-0-	-5080	-0-	4341	2	34	9	N	31	186	1			70
04	9150 X	3437	-0-	-5713	-0-	3393	2	44	9	N	40					110
05	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8653	2	57	9	N	52					162
06	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8678	2	64	9	N	58					220
07	4371 X	2427	-0-	-1944	-0-	2415	2	12	9	N	11	186	1			45

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	232 98	1 9	2256	3	Y	89	84	1			121
03	3100 N	3392	-0-	292	292	255 19	1 9	3118	3	Y	17					138
04	3000 N	3732	-0-	732	1024	289 37	1 9	3406	3	Y	34	144	1			28
05	3100 N	2586	-0-	-514	510	197 18	1 9	2371	3	Y	16					44
06	3000 N	2896	-0-	-104	406	251 44	1 9	2601	3	Y	40					84
*07	4864 X	4458	-0-	-406	-0-	299 43	1 9	4116	3	Y	39					123

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	4060	X	3764	-0-	-296	-0-	3666	3	98	9	Y	89	132	1			78
03	4340	X	3340	-0-	-1000	-0-	3327	3	13	9	Y	12					90
04	4200	X	695	-0-	-3505	-0-	682	3	13	9	Y	12	74	1			28
05	4278	X	757	-0-	-3521	-0-	753	3	4	9	Y	4					32
06	4020	X	566	-0-	-3454	-0-	560	3	6	9	Y	5					37
07	4030	X	418	-0-	-3612	-0-	414	3	4	9	Y	4					41

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	526	1	5430	3	Y	61					81
							67	9									
03	5797	X	5379	-0-	-418	-0-	510	1	4852	3	Y	15					96
							17	9									
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	508	1	5150	3	Y	18	81	1			33
							20	9									
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	526	1	5462	3	Y	19	27	1			25
							21	9									
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	545	1	5618	3	Y	22					47
							24	9									
*07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	605	1	5759	3	Y	15	44	1			18
							17	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

02	2900	N	6107	-0-	3207	4707	5997	3	110	9	Y	100					175
03	3100	N	4893	-0-	1793	6500	4834	3	59	9	Y	54	121	1			108
04	13171	X	6671	-0-	-6500	-0-	6599	3	72	9	Y	65					173
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7670	3	81	9	Y	74	83	1			164
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7295	3	65	9	Y	59	156	1			67
*07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7431	3	69	9	Y	63					130

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4319	3	53	9	N	48					159
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4550	3	47	9	N	43	139	1			63
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4375	3	44	9	N	40					103
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4366	3	45	9	N	41	88	1			56
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4176	3	37	9	N	34					90
*07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4223	3	37	9	N	34					124

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					26
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					26
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					26
05	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			Y	-0-					26
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					26
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					26

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2900	N	4791	-0-	1891	1891	4755	3	36	9	N	33					86
03	3100	N	4906	-0-	1806	3697	4882	3	24	9	N	22					108
04	3000	N	4533	-0-	1533	5230	4510	3	23	9	N	21	93	1			36
05	9722	X	4492	-0-	-5230	-0-	4471	3	21	9	N	19					55
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4466	3	14	9	N	13					68
*07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3265	3	7	9	N	6					74

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5030	2	50	9	N	45	167	1			57
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5632	2	42	9	N	38					95
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5290	2	40	9	N	36	59	1			72
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5139	2	54	9	N	49					121
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4861	2	17	9	N	15					136
*07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5521	2	36	9	N	33					169

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1					329
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1					330
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	N	2					332
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1					333
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	N	2					335
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	745	2	2	9	N	2					337

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

02	290	N	167	-0-	-123	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2249	2	26	9	N	24					71
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1					72
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					72
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					72
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-	72	7			-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2019

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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					107
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					107
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					107
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					107

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
02	3219	X	2998	-0-	-221	-0-	2953	3	45	9	N	41	173	1			88
03	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3310	3	53	9	N	48					136
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3319	3	87	9	N	79					215
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3260	3	63	9	N	57					272
06	3240	X	3096	-0-	-144	-0-	3039	3	57	9	N	52	171	1			153
07	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3053	3	89	9	N	81	6	8			228

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16675	X	194	-0-	-16481	-0-	192	2	2	9	N	2	156	1			38
03	3069	X	1002	-0-	-2067	-0-	1002	2			N	-0-					38
04	2670	X	970	-0-	-1700	-0-	970	2			N	-0-					38
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					38
06	960	X	239	-0-	-721	-0-	239	2			N	-0-					38
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	7	7	8			38

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					11
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	3			N	-0-					11
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	3			N	-0-					11
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					11
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					11
07	558	N	340	-0-	-218	-0-	318	3	22	9	N	20	20	8			11

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					81
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	3000	N	3686	-0-	686	686	3676	2	10	9	N	9	1	8			89
*07	3100	N	3841	-0-	741	1427	3821	2	20	9	N	18					107

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4505	2	75	9	N	68					103
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3301	2	55	9	N	50					153
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3012	2	116	9	N	105	181	1			77
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4934	2	154	9	N	140					217
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4660	2	54	9	N	49					266
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					266

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 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
02	6554	X	4276	-0-	-2278	-0-	4168	2	108	9	N	98					150
03	5518	X	3787	-0-	-1731	-0-	3721	2	66	9	N	60					210
04	5130	X	3461	-0-	-1669	-0-	3461	2			N	-0-	134	1			76
05	5301	X	4087	-0-	-1214	-0-	4048	2	39	9	N	35					111
06	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	3694	2	7	9	N	6					117
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					117

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	138	1			41
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					41
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					41
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	341	2	17	9	N	15					56
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	248	2	7	9	N	6					62
07	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					62

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 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
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1038	2	40	9	N	36					152
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	590	2	33	9	N	30					182
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					182
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					182
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	552	2	139	9	N	126	28	1			280
*07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	818	2	39	9	N	35					315

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 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
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6406	2	88	9	N	80					164
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8860	2	122	9	N	111	173	1			102
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8440	2	110	9	N	100					202
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9120	2	101	9	N	92					294
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6446	2	73	9	N	66	192	1			168
*07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6816	2	88	9	N	80					248

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 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
02	2030	X	1631	-0-	-399	-0-	1607	2	24	9	N	22					131
03	2077	X	1749	-0-	-328	-0-	1743	2	6	9	N	5					136
04	1830	X	1755	-0-	-75	-0-	1733	2	22	9	N	20					156
05	1891	X	1809	-0-	-82	-0-	1795	2	14	9	N	13					169
06	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	1737	2	8	9	N	7					176
07	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	1774	2	18	9	N	16	153	1			39

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
02	580	N	456	-0-	-124	-0-	454	2	2	9	N	2					202
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					203
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	485	2	2	9	N	2					205
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	491	2	1	9	N	1					206
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	467	2	3	9	N	3					209
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	493	2	2	9	N	2	20	1			191

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

02	1363	N	1059	-0-	-304	-0-	1058	2	1	9	N	1					600
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1					601
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1133	2	3	9	N	3					604
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	N	2					606
06	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1089	2	1	9	N	1					607
07	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1151	2	2	9	N	2	47	0			562

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2066	2	58	9	N	53	67	1			166
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2187	2	37	9	N	34	103	1			97
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2103	2	45	9	N	41	93	1			45
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2					47
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2016	2	176	9	N	160	196	1			11
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2006	2	85	9	N	77	54	1			34

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

02	3132	X	3073	-0-	-59	-0-	394 2	1 9	2677	2	N	2	2	8			28
03	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	415 2	1 9	2693	2	N	2	2	8			28
04	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	419 3	1 9	2582	2	N	3	3	8			28
05	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	388	1	2667	2	N	-0-					28
06	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	420 4	1 9	2715	2	N	4					32
*07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	434 7	1 9	2980	2	N	6					38

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	2	N	-0-					10
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	81	1	613	2	N	-0-					10
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					10
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	283 1	1959	2	Y	1	1	8			105
							1 9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	295 1	1956	2	Y	2	2	8			105
							2 9									
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	291 1	1914	2	Y	-0-					105
05	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	257 1	1755	2	Y	8	2	8			111
							9 9									
06	2190	N	2053	-0-	-137	-0-	269 1	1771	2	Y	12					123
							13 9									
07	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	263 1	1830	2	Y	7					130
							8 9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629 2	1 9		N	1	1	8			21
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1680 2	3 9		N	3	3	8			21
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1648 2	3 9		N	3	3	8			21
05	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1646 2	1 9		N	1	1	8			21
06	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	1511 2			N	-0-					21
07	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561 2			N	-0-					21

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

02	2494	X	2025	-0-	-469	-0-	264	1	1759	2	Y	2	2	8			128
							2	9									
03	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	411	1	2105	2	Y	5	5	8			128
							6	9									
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	420	1	2518	2	Y	4	4	8			128
							4	9									
05	2697	X	1974	-0-	-723	-0-	323	1	1650	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
06	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	366	1	1894	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
07	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	395	1	2167	2	Y	-0-					128

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	2			Y	-0-					19
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					19
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

02	11658	X	161	-0-	-11497	-0-	159	2	2	9	N	2	2	8			37
03	9920	X	4178	-0-	-5742	-0-	350	1	3799	2	N	26	6	8			57
							29	9									
04	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	1456	1	14107	2	N	93	121	1	9	8	20
							102	9									
05	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	1544	1	16343	2	N	95	8	8			107
							105	9									
06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	1496	1	16634	2	N	89	111	1	6	8	79
							98	9									
07	16182	X	15466	-0-	-716	-0-	1425	1	13958	2	N	75					154
							83	9									

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

02	725	N	449	-0-	-276	-0-	41	1	407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	95	-0-	-215	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	333	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	27	1	277	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
07	372	N	107	-0-	-265	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

02	1653	N	1595	-0-	-58	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1489	-0-	-402	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

02	2900	N	3361	-0-	461	461	3361	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2752	-0-	-348	113	2752	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1112	-0-	-113	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	2018	-0-	-28	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

02	4843	X	3999	-0-	-844	-0-	102	1	3897	2	Y	-0-					97
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	149	1	5173	2	Y	95	166	1			26
							105	9									
04	5010	X	2909	-0-	-2101	-0-	78	1	2831	2	Y	-0-					26
05	4743	X	3013	-0-	-1730	-0-	77	1	2936	2	Y	-0-					26
06	5010	X	4416	-0-	-594	-0-	130	1	4286	2	Y	-0-					26
07	5177	X	3972	-0-	-1205	-0-	115	1	3857	2	Y	-0-					26

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	122	1	4105	2	N	-0-					158
03	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	119	1	3989	2	N	30					188
							33	9									
04	4020	X	3487	-0-	-533	-0-	100	1	3367	2	N	18	188	1			18
							20	9									
05	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	105	1	3511	2	N	-0-					18
06	4110	X	3346	-0-	-764	-0-	96	1	3250	2	N	-0-					18
07	4247	X	2901	-0-	-1346	-0-	82	1	2819	2	N	-0-					18

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
*01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
*02	1334	N	1254	-0-	-80	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
*03	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
*04	1290	N	520	-0-	-770	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	69	-0-	-1264	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*06	1140	N	92	-0-	-1048	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	2			Y	-0-					16
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					16
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	Y	4					20
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					20
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					20
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					20

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	986	-0-	-664	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	734	-0-	-506	-0-	734	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	1889	-0-	-1069	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1910	-0-	-1150	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2085	-0-	-1077	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2115	-0-	-945	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2164	-0-	-998	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3520	-0-	-482	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3214	-0-	-716	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3003	-0-	-657	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2878	-0-	-904	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1249	-0-	-433	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	60	-0-	-85	-0-	2	1	57	2	N	1					98
							1	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	20	1	677	2	N	39					137
							43	9									
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	60	1	2181	2	N	5					142
							6	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	64	1	2447	2	N	11					153
							12	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	58	1	1912	2	N	-0-					153
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	731	2	N	4					157
							4	9									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284	3			N	-0-					99
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					99
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					99
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					99
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	296	3	102	9	N	93	192	1			-0-
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

02	174 N	142	-0-	-32	-0-	142	3			N	-0-					90
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					90
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					90
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					90
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	187	3	55	9	N	50	140	1			-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 -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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1533	-0-	-671	-0-	95	1	1408	3	N	27	2	8			58
							30	9									
03	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	135	1	2021	3	N	56					114
							62	9									
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1763	3	N	20					134
							22	9									
05	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	94	1	1383	3	N	6					140
							7	9									
06	2160	N	1519	-0-	-641	-0-	99	1	1399	3	N	19	7	8			152
							21	9									
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	169	1	2447	3	N	19	140	1	1	8	30
							21	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

02	1450	N	1397	-0-	-53	-0-	86	1	1209	3	N	93	3	8			172
							102	9									
03	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	75	1	1071	3	N	42					214
							46	9									
04	1500	N	1069	-0-	-431	-0-	69	1	964	3	N	33					247
							36	9									
05	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	65	1	906	3	N	30					277
							33	9									
06	1140	N	765	-0-	-375	-0-	50	1	667	3	N	44	176	1	5	8	140
							48	9									
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1221	3	N	83	173	1	5	8	45
							91	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

02	3712	X	916	-0-	-2796	-0-	916	2			N	-0-					45
03	3131	X	1035	-0-	-2096	-0-	1035	2			N	-0-					45
04	3030	X	1083	-0-	-1947	-0-	928	2	155	9	N	141	165	1			21
05	2728	X	1233	-0-	-1495	-0-	971	2	262	9	N	238					259
06	2010	X	1002	-0-	-1008	-0-	1000	2	2	9	N	2					261
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					261

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					80
03	1426	N	798	-0-	-628	-0-	777	2	21	9	Y	19					99
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	Y	2					101
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1013	2	25	9	Y	23					124
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	Y	8	81	1			51
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	Y	8	4	8			55

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	N	13					151
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					151
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	N	22					173
05	1488	N	941	-0-	-547	-0-	941	2			N	-0-					173
06	1230	N	831	-0-	-399	-0-	831	2			N	-0-					173
07	1209	N	789	-0-	-420	-0-	789	2			N	-0-					173

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

02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	969	2	20	9	N	18					148
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	2	19	9	N	17					165
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	974	2	11	9	N	10					175
05	930	N	593	-0-	-337	-0-	581	2	12	9	N	11					186
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	804	2	22	9	N	20	164	1			42
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1131	2	20	9	N	18					60

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			34
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

02	667	N	357	-0-	-310	-0-	197	3	160	9	N	145					365
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	811	3	47	9	N	43	171	1			237
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	398	3	73	9	N	66	58	1			245
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	366	3	43	9	N	39	91	1			193
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	267	3	37	9	N	34					227
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	339	3	44	9	N	40					267

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

02	870	X	71	-0-	-799	-0-	71	2			N	-0-					73
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					73
04	450	N	33	-0-	-417	-0-	33	2			N	-0-					73
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					73
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2430	2	128	9	N	116					189
*07	3100	N	3761	-0-	661	661	3637	2	124	9	N	113	183	1			119

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

02	2929	X	2651	-0-	-278	-0-	2530	2	121	9	N	110	182	1			68
03	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2629	2	132	9	N	120					188
04	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2409	2	75	9	N	68	186	1			70
05	3007	X	2430	-0-	-577	-0-	2329	2	101	9	N	92					162
06	2730	X	2295	-0-	-435	-0-	2221	2	74	9	N	67					229
07	2821	X	2350	-0-	-471	-0-	2306	2	44	9	N	40	182	1			87

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

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
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	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6412	2	116	9	N	105	191	1			133
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6347	2	101	9	N	92					225
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6127	2	89	9	N	81	186	1			120
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5922	2	90	9	N	82					202
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5943	2	57	9	N	52	181	1			73
*07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6154	2	92	9	N	84					157

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

02	6873	X	6705	-0-	-168	-0-	6626	2	79	9	N	72	121	1			107
03	7378	X	5980	-0-	-1398	-0-	5923	2	57	9	N	52					159
04	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	6526	2	72	9	N	65	97	1			127
05	7378	X	4728	-0-	-2650	-0-	4681	2	47	9	N	43					170
06	6990	X	6926	-0-	-64	-0-	6863	2	63	9	N	57					227
07	7161	X	6792	-0-	-369	-0-	6726	2	66	9	N	60					287

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

02	4930	X	4562	-0-	-368	-0-	4554	2	8	9	N	7					127
03	5239	X	4791	-0-	-448	-0-	4747	2	44	9	N	40					167
04	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4552	2	37	9	N	34	119	1			82
05	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	4321	2	31	9	N	28					110
06	4860	X	4345	-0-	-515	-0-	4309	2	36	9	N	33					143
07	4867	X	4492	-0-	-375	-0-	4472	2	20	9	N	18					161

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3					92
03	992	N	586	-0-	-406	-0-	580	2	6	9	N	5					97
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	570	2	3	9	N	3	68	1			32
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	612	2	3	9	N	3					35
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					35
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	568	2	7	9	N	6					41

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

02	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2725	2	90	9	N	82	62	1			145
03	3100	N	3318	-0-	218	218	3242	2	76	9	N	69					214
04	3000	N	3294	-0-	294	512	3221	2	73	9	N	66	178	1			102
05	3100	N	3343	-0-	243	755	3274	2	69	9	N	63					165
06	3992	X	3237	-0-	-755	-0-	3175	2	62	9	N	56					221
*07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3261	2	48	9	N	44	184	1			81

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

02	1131	N	1056	-0-	-75	-0-	988	2	68	9	N	62	150	1			172
03	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	962	2	165	9	N	150	172	1			150
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	814	2	78	9	N	71	172	1			49
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	940	2	184	9	N	167					216
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	940	2	147	9	N	134	174	1			176
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1016	2	106	9	N	96	161	1			111

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DPMP ENERGY LLC //CONT.// 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	550	536	1			144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	607	371	1			380
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	498					878
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420					1298
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	1492	1			168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	365	1			138

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8734 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2101	2	9	9	N	8					225
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1	189	1			37
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2065	2	14	9	N	13					50
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	15					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					65

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	12	1	1065	2	N	-0-					34
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					34
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	27	1	1228	2	N	43					77
							47	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					77
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1660	2	34	9	N	31					108
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					108

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	115					242
							127	9									
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	N	-0-					242
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					242
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					242
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

02	203	N	120	-0-	-83	-0-	31	1	89	2	N	-0-					424
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	56	1	204	2	N	23					447
							25	9									
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	2	1	114	2	N	30					477
							33	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	N	18					495
							20	9									
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	18	1	130	2	N	23					518
							25	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	121	2	N	15					533
							17	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					15
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					15
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					15
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					15
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1	1	8			15
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					15

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

02	493	N	314	-0-	-179	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					94
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					94
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					94
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	Y	6					100
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	111	2	15	9	Y	14					114
07	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			Y	-0-					114

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

02	174	N	30	-0-	-144	-0-	30	3			N	-0-					48
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					48
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					48
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	29	3	72	9	N	65					113
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	39	3	52	9	N	47					160
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	23	3	6	9	N	5					165

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1463	3	56	9	N	51					75
03	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					75
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					75
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					75
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					75
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	851	3	42	9	N	38					113

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

02	174	N	12	-0-	-162	-0-	12	3			Y	-0-					81
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					81
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			Y	-0-					81
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					81
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			Y	-0-					81
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					81

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					40
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					40
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					40
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	290	2	2	9	Y	2					42
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	264	2	7	9	Y	6					48
07	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	2			Y	-0-					48

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	472	-0-	-311	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	560	-0-	-556	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	16	-0-	-71	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					100
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					100
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					100
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					17
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					17
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					17
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					17
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					17
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					17

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	Y	3					60
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					60
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					60
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					60
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					60
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	254	1	4488	2	N	-0-					130
03	4712	X	3728	-0-	-984	-0-	212	1	3516	2	N	-0-					130
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					130
05	4960	X	3190	-0-	-1770	-0-	3190	2			N	-0-					130
06	4800	X	1893	-0-	-2907	-0-	1893	2			N	-0-					130
07	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	4549	2			N	-0-					130

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9460 - 9599

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2018

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

02	406	N	352	-0-	-54	-0-	3 1 9	1	348	2	Y	1	1	0			-0-
03	496	N	339	-0-	-157	-0-	4 1 9	1	334	2	Y	1	1	0			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	387	2	Y	1	1	0			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	410	2	Y	1	1	0			-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	5 1 9	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	4 1	1	272	2	Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	10 14	1 9	1028	2	Y	13	8	0	4	1	1
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	989	2	Y	14	8	0	5	1	2
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	20 18	1 9	1230	2	Y	16	11	0	6	1	1
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	21 19	1 9	1303	2	Y	17	11	0	6	1	1
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	20 17	1 9	1282	2	Y	15	9	0	5	1	2
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	20 15	1 9	1270	2	Y	14	10	0	4	1	2

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	7	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	8	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	9	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	2	Y	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	389	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	5 7	1 9	431	2	Y	6	4	0	2	1	1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	429	2	Y	6	4	0	2	1	1
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	441	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	422	2	Y	5	3	0	2	1	1
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	7 7	1 9	448	2	Y	6	4	0	2	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020 - P/A 04/02/20

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	211	-0-	-192	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	4	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	Y	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	707	-0-	-163	-0-	6	1	678	2	Y	21	14	0	8	1	2
							23	9									
03	961	N	746	-0-	-215	-0-	8	1	712	2	Y	24	15	0	8	1	3
							26	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	Y	26	18	0	9	1	2
							29	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	Y	29	19	0	10	1	2
							32	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	15	1	960	2	Y	28	17	0	10	1	3
							31	9									
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	15	1	983	2	Y	29	20	0	8	1	4
							32	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	995	-0-	-1238	-0-	9	1	957	2	Y	26	17	0	10	1	3
							29	9									
03	2387	X	1057	-0-	-1330	-0-	11	1	1015	2	Y	28	17	0	10	1	4
							31	9									
04	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	16	1	968	2	Y	27	19	0	10	1	2
							30	9									
05	1054	N	963	-0-	-91	-0-	15	1	922	2	Y	24	16	0	8	1	2
							26	9									
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	14	1	912	2	Y	22	13	0	8	1	3
							24	9									
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	16	1	1014	2	Y	24	17	0	7	1	3
							26	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	8	1	817	2	Y	29	19	0	11	1	3
							32	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	10	1	869	2	Y	32	20	0	11	1	4
							35	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	16	1	965	2	Y	37	25	0	13	1	3
							41	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	30	1	1822	2	Y	63	40	0	21	1	5
							69	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	29	1	1817	2	Y	57	35	0	20	1	7
							63	9									
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	28	1	1799	2	Y	57	40	0	17	1	7
							63	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	324	-0-	-140	-0-	3	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	18	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	29	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	22	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	18	1	1159	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	13	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	22	1	1334	2	Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	23	1	1389	2	Y	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	22	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	23	1	1433	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

02	1392 N	1339	-0-	-53	-0-	12	1	1247	2	Y	73	46	0	27	1	8
						80	9									
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	14	1	1273	2	Y	77	48	0	27	1	10
						85	9									
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	19	1	1164	2	Y	73	51	0	26	1	6
						80	9									
05	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	18	1	1116	2	Y	68	45	0	23	1	6
						75	9									
06	1320 N	1126	-0-	-194	-0-	16	1	1043	2	Y	61	38	0	22	1	7
						67	9									
07	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	18	1	1133	2	Y	62	43	0	18	1	8
						68	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1442	-0-	-182	-0-	13	1	1378	2	Y	46	31	0	18	1	5
							51	9									
03	1736	X	1305	-0-	-431	-0-	14	1	1241	2	Y	45	28	0	16	1	6
							50	9									
04	1620	N	1170	-0-	-450	-0-	18	1	1109	2	Y	39	28	0	14	1	3
							43	9									
05	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	22	1	1385	2	Y	47	30	0	16	1	4
							52	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	28	1	1767	2	Y	54	33	0	19	1	6
							59	9									
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	24	1	1509	2	Y	47	33	0	14	1	6
							52	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1066	-0-	-297	-0-	10	1	1053	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
03	1953	X	1015	-0-	-938	-0-	11	1	1001	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	21	1	1249	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	34	1	2097	2	Y	9	5	0	3	1	1
							10	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	29	1	1855	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	29	1	1859	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	103	1	10780	2	Y	196	111	0	64	1	21
							216	9									
03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	114	1	10188	2	Y	192	120	0	68	1	25
							211	9									
04	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	157	1	9448	2	Y	184	129	0	65	1	15
							202	9									
05	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	139	1	8593	2	Y	155	103	0	54	1	13
							171	9									
06	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	128	1	8102	2	Y	131	82	0	47	1	15
							144	9									
*07	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	124	1	7874	2	Y	130	90	0	38	1	17
							143	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
02	1856	N	1152	-0-	-704	-0-	11	1	1108	2	Y	30	20	0	12	1	3
							33	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	19	1	1705	2	Y	48	29	0	16	1	6
							53	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	29	1	1770	2	Y	51	35	0	18	1	4
							56	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	22	1	1353	2	Y	36	24	0	13	1	3
							40	9									
06	1710	N	1040	-0-	-670	-0-	16	1	998	2	Y	24	15	0	9	1	3
							26	9									
07	1922	N	869	-0-	-1053	-0-	13	1	834	2	Y	20	14	0	6	1	3
							22	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

02	1653	N	1398	-0-	-255	-0-	13 18	1 9	1367	2	Y	16	10	0	6	1	2
03	1891	X	1313	-0-	-578	-0-	14 15	1 9	1284	2	Y	14	9	0	5	1	2
04	1830	X	1409	-0-	-421	-0-	23 18	1 9	1368	2	Y	16	11	0	6	1	1
05	1891	X	1509	-0-	-382	-0-	24 17	1 9	1468	2	Y	15	10	0	5	1	1
06	1440	X	1371	-0-	-69	-0-	21 15	1 9	1335	2	Y	14	8	0	5	1	2
*07	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	24 15	1 9	1542	2	Y	14	10	0	4	1	2

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	14	1	1513	2	Y	12	8	0	5	1	1
							13	9									
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	18	1	1569	2	Y	15	9	0	5	1	2
							17	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	26	1	1581	2	Y	14	10	0	5	1	1
							15	9									
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	25	1	1565	2	Y	14	9	0	5	1	1
							15	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	28	1	1744	2	Y	14	8	0	5	1	2
							15	9									
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	29	1	1829	2	Y	14	10	0	4	1	2
							15	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	9	1	973	2	Y	12	9	0	5	1	1
							13	9									
03	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	16	1	1391	2	Y	21	12	0	7	1	3
							23	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	28	1	1702	2	Y	24	17	0	8	1	2
							26	9									
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	47	1	2868	2	Y	38	24	0	13	1	3
							42	9									
06	3000	N	3898	-0-	898	898	60	1	3787	2	Y	46	28	0	16	1	5
							51	9									
*07	3100	N	3123	-0-	23	921	48	1	3034	2	Y	37	26	0	11	1	5
							41	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	18	1	1926	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	23	1	2055	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	37	1	2256	2	Y	21	14	0	7	1	2
							23	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	39	1	2413	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	36	1	2288	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
07	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	31	1	1964	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	17 28	1 9	1815	2	Y	25	15	0	9	1	3
03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	21 30	1 9	1887	2	Y	27	17	0	10	1	3
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	34 35	1 9	2080	2	Y	32	21	0	11	1	3
05	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	28 25	1 9	1734	2	Y	23	16	0	8	1	2
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	27 24	1 9	1721	2	Y	22	13	0	8	1	3
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	34 31	1 9	2189	2	Y	28	19	0	8	1	4

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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3 24	1 9	349	2	Y	22	14	0	8	1	2
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3 18	1 9	229	2	Y	16	10	0	6	1	2
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	7 32	1 9	419	2	Y	29	19	0	10	1	2
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	5 23	1 9	309	2	Y	21	14	0	7	1	2
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6 22	1 9	351	2	Y	20	13	0	7	1	2
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	6 26	1 9	384	2	Y	24	16	0	7	1	3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
02	319	N	110	-0-	-209	-0-	1 2	1 9	107	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
03	372	N	87	-0-	-285	-0-	1 2	1 9	84	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	68	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	1 1	1 9	75	2	Y	1	1	0			-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	16 22	1 9	1037	2	Y	20	12	0	5	1	3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	12 25	1 9	1263	2	Y	23	15	0	9	1	2
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	22 41	1 9	1953	2	Y	37	22	0	12	1	5
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	1894	2	Y	36	25	0	13	1	3
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	1888	2	Y	33	22	0	11	1	3
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	21 24	1 9	1346	2	Y	22	14	0	8	1	3
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	22 24	1 9	1383	2	Y	22	15	0	7	1	3

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

02	1624	N	833	-0-	-791	-0-	8 9	1 9	816	2	Y	8	5	0	3	1	1
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	977	2	Y	9	6	0	3	1	1
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	1228	2	Y	12	8	0	4	1	1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	1470	2	Y	13	9	0	4	1	1
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	1706	2	Y	14	8	0	5	1	2
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	1951	2	Y	16	11	0	5	1	2

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	1034	2	Y	18	12	0	7	1	2
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	1107	2	Y	20	12	0	7	1	3
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	17 22	1 9	1047	2	Y	20	14	0	7	1	2
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	20 23	1 9	1218	2	Y	21	14	0	7	1	2
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	19 19	1 9	1183	2	Y	17	11	0	6	1	2
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	16 18	1 9	1009	2	Y	16	11	0	5	1	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	23 1 23 9		2420	2	Y	21	14	0	8	1	2
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	29 1 25 9		2579	2	Y	23	14	0	8	1	3
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	41 1 25 9		2500	2	Y	23	16	0	8	1	2
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	43 1 25 9		2631	2	Y	23	15	0	8	1	2
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	43 1 22 9		2713	2	Y	20	13	0	7	1	2
*07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	41 1 23 9		2607	2	Y	21	14	0	6	1	3

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
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	6 1 7 9		661	2	Y	6	3	0	2	1	1
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	13 1 9 9		1131	2	Y	8	5	0	3	1	1
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	17 1 10 9		1022	2	Y	9	6	0	3	1	1
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	33 1 15 9		2063	2	Y	14	9	0	5	1	1
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	15 1 7 9		954	2	Y	6	4	0	2	1	1
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	15 1 7 9		973	2	Y	6	4	0	2	1	1

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
02	203	N	20	-0-	-183	-0-	19 2		1	9	Y	1	1	0			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	1 1 3 9		59	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	15 2		1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2				Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9		111	2	Y	5	3	0	1	1	1
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2				Y	-0-	1	0			-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	4 1 6 9		409	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5 1 6 9		448	2	Y	5	3	0	2	1	1
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	8 1 6 9		460	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	8 1 7 9		464	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7 1 7 9		430	2	Y	6	3	0	2	1	1
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9		425	2	Y	4	3	0	1	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 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
02	0	W	100	-0-	100	1440	1	1	99	2	N	-0-					-0-
03	0	W	103	-0-	103	1543	1	1	102	2	N	-0-					-0-
04	0	W	104	-0-	104	1647	2	1	102	2	N	-0-					-0-
05	0	W	106	-0-	106	1753	2	1	104	2	N	-0-					-0-
06	0	W	108	-0-	108	1861	2	1	106	2	N	-0-					-0-
07	0	W	108	-0-	108	1969	2	1	106	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	456	-0-	-298	-0-	4 18	1 9	434	2	Y	16	10	0	6	1	2
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	11 40	1 9	975	2	Y	36	21	0	12	1	5
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	6 15	1 9	385	2	Y	14	12	0	6	1	1
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	15 36	1 9	898	2	Y	33	20	0	11	1	3
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	29 65	1 9	1846	2	Y	59	35	0	20	1	7
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	26 59	1 9	1653	2	Y	54	38	0	16	1	7

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	296	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	5	1	283	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	9									
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	4	1	244	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	3	1	160	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	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. GAS 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	1363	N	1279	-0-	-84	-0-	12	1	1259	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	17	1	1503	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	24	1	1478	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	23	1	1444	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
07	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	23	1	1452	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	SWR 10		877	-0-	877	19799	8	1	839	2	Y	27	19	0	11	1	3
							30	9									
03	SWR 10		748	-0-	748	20547	8	1	714	2	Y	24	15	0	9	1	3
							26	9									
04	SWR 10		326	-0-	326	20873	5	1	309	2	Y	11	9	0	4	1	1
							12	9									
05	SWR 10		246	-0-	246	21119	4	1	233	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
06	SWR 10		244	-0-	244	21363	4	1	233	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
07	SWR 10		224	-0-	224	21587	3	1	214	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

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. GAS 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	15	1	1527	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	21	1	1911	2	Y	14	8	0	5	1	2
							15	9									
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	Y	14	10	0	5	1	1
							15	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	29	1	1840	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	30	1	1875	2	Y	12	8	0	3	1	2
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	480	-0-	480	1501	4 20	1 9	456	2	Y	18	12	0	7	1	2
03	0	W	504	-0-	504	2005	5 22	1 9	477	2	Y	20	12	0	7	1	3
04	0	W	523	-0-	523	2528	8 23	1 9	492	2	Y	21	15	0	7	1	2
05	0	W	537	-0-	537	3065	8 22	1 9	507	2	Y	20	13	0	7	1	2
06	0	W	509	-0-	509	3574	8 19	1 9	482	2	Y	17	11	0	6	1	2
07	0	W	533	-0-	533	4107	8 20	1 9	505	2	Y	18	13	0	5	1	2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	9	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	18	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	582	-0-	-224	-0-	9	1	573	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	38	1	3954	2	Y	162	102	0	59	1	18
							178	9									
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	46	1	4122	2	Y	173	108	0	61	1	22
							190	9									
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	71	1	4306	2	Y	189	130	0	66	1	15
							208	9									
05	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	62	1	3836	2	Y	156	104	0	54	1	13
							172	9									
06	4320	X	4077	-0-	-243	-0-	61	1	3862	2	Y	140	87	0	49	1	17
							154	9									
07	4650	X	4179	-0-	-471	-0-	62	1	3957	2	Y	145	100	0	43	1	19
							160	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	109	-0-	-123	-0-	1	1	106	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	3	1	266	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	3	1	207	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	3	1	192	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	287	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	21	1	2219	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	28	1	2468	2	Y	23	14	0	8	1	3
							25	9									
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	39	1	2331	2	Y	22	15	0	8	1	2
							24	9									
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	37	1	2310	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	33	1	2116	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
*07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	36	1	2302	2	Y	17	12	0	5	1	2
							19	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

02	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	22	1	2259	2	Y	74	49	0	29	1	8
							81	9									
03	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	30	1	2696	2	Y	92	56	0	32	1	12
							101	9									
04	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	42	1	2546	2	Y	88	62	0	31	1	7
							97	9									
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	41	1	2555	2	Y	83	55	0	28	1	7
							91	9									
06	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	40	1	2518	2	Y	74	46	0	26	1	9
							81	9									
07	2821	X	2204	-0-	-617	-0-	33	1	2103	2	Y	62	44	0	19	1	8
							68	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	3132	X	2959	-0-		-173	-0-	27	1	2859	2	Y	66	43	0	25	1	7
								73	9									
03	3348	X	2575	-0-		-773	-0-	28	1	2482	2	Y	59	37	0	21	1	8
								65	9									
04	3240	X	1609	-0-		-1631	-0-	26	1	1542	2	Y	37	28	0	14	1	3
								41	9									
05	3348	X	323	-0-		-3025	-0-	5	1	310	2	Y	7	6	0	3	1	1
								8	9									
06	3060	X	670	-0-		-2390	-0-	10	1	646	2	Y	13	8	0	4	1	2
								14	9									
07	3162	X	340	-0-		-2822	-0-	5	1	328	2	Y	6	5	0	2	1	1
								7	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. 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
02	3161	X	2202	-0-		-959	-0-	20	1	2115	2	Y	61	39	0	23	1	7
								67	9									
03	3565	X	2658	-0-		-907	-0-	29	1	2546	2	Y	75	46	0	26	1	10
								83	9									
04	3030	X	2594	-0-		-436	-0-	41	1	2469	2	Y	76	53	0	27	1	6
								84	9									
05	2325	X	2261	-0-		-64	-0-	35	1	2159	2	Y	61	41	0	21	1	5
								67	9									
06	2580	X	2424	-0-		-156	-0-	37	1	2321	2	Y	60	37	0	21	1	7
								66	9									
07	2666	X	2518	-0-		-148	-0-	38	1	2412	2	Y	62	43	0	18	1	8
								68	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. 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
02	3132	X	2185	-0-		-947	-0-	21	1	2145	2	Y	17	11	0	6	1	2
								19	9									
03	3348	X	2544	-0-		-804	-0-	28	1	2494	2	Y	20	12	0	7	1	3
								22	9									
04	2534	X	2534	-0-		-0-	-0-	41	1	2471	2	Y	20	14	0	7	1	2
								22	9									
05	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	40	1	2461	2	Y	20	13	0	7	1	2
								22	9									
06	2649	X	2649	-0-		-0-	-0-	41	1	2589	2	Y	17	11	0	6	1	2
								19	9									
*07	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	45	1	2827	2	Y	21	14	0	6	1	3
								23	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2958	X	2354	-0-		-604	-0-	22	1	2295	2	Y	34	21	0	12	1	4
								37	9									
03	3162	X	2806	-0-		-356	-0-	31	1	2731	2	Y	40	25	0	14	1	5
								44	9									
04	3000	X	2706	-0-		-294	-0-	43	1	2618	2	Y	41	29	0	14	1	3
								45	9									
05	2798	X	2798	-0-		-0-	-0-	44	1	2710	2	Y	40	26	0	14	1	3
								44	9									
06	2700	X	2524	-0-		-176	-0-	39	1	2448	2	Y	34	21	0	12	1	4
								37	9									
07	2790	X	2687	-0-		-103	-0-	41	1	2609	2	Y	34	24	0	10	1	4
								37	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	17	1	1753	2	Y	143	95	0	55	1	16
								157	9									
03	1987	X	1987	-0-		-0-	-0-	20	1	1802	2	Y	150	94	0	53	1	19
								165	9									
04	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	29	1	1760	2	Y	155	107	0	54	1	13
								171	9									
05	2769	N	2769	-0-		-0-	-0-	41	1	2506	2	Y	202	130	0	68	1	17
								222	9									
06	3000	N	3006	-0-		6	6	43	1	2745	2	Y	198	122	0	70	1	23
								218	9									
*07	2972	N	2966	-0-		-6	-0-	43	1	2704	2	Y	199	138	0	59	1	25
								219	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	11	1	1138	2	Y	58	39	0	23	1	6
								64	9									
03	992	N	967	-0-		-25	-0-	10	1	905	2	Y	47	30	0	17	1	6
								52	9									
04	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	17	1	1046	2	Y	58	39	0	20	1	5
								64	9									
05	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	26	1	1621	2	Y	81	52	0	27	1	7
								89	9									
06	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	27	1	1715	2	Y	77	48	0	27	1	9
								85	9									
*07	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	26	1	1665	2	Y	77	53	0	23	1	10
								85	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	24	1	1457	2	Y	58	35	0	18	1	5
								64	9									
06	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	22	1	1388	2	Y	37	24	0	14	1	4
								41	9									
*07	964	N	964	-0-		-0-	-0-	15	1	949	2	Y	-0-	3	0	1	1	-0-

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. GAS	(I) 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	61	N	61	-0-		-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-		-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	9347	-0-		6347	6347	152	1	9152	2	Y	39	24	0	12	1	3
								43	9									
05	3100	N	25635	-0-		22535	28882	407	1	25088	2	Y	127	78	0	41	1	11
								140	9									
06	3000	N	15530	-0-		12530	41412	240	1	15214	2	Y	69	46	0	26	1	8
								76	9									
*07	51518	X	10106	-0-		-41412	-0-	156	1	9899	2	Y	46	34	0	14	1	6
								51	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

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
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	21 52	1 9	2210	2	Y	47	30	0	18	1	5
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	29 63	1 9	2571	2	Y	57	35	0	20	1	7
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	40 62	1 9	2425	2	Y	56	39	0	19	1	5
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	40 56	1 9	2468	2	Y	51	34	0	18	1	4
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	43 56	1 9	2697	2	Y	51	31	0	18	1	6
*07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	45 61	1 9	2853	2	Y	55	38	0	16	1	7

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

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
02	1595	N	981	-0-	-614	-0-	9 11	1 9	961	2	Y	10	7	0	4	1	1
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	1453	2	Y	15	9	0	5	1	2
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	1828	2	Y	20	13	0	7	1	2
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	1791	2	Y	16	11	0	6	1	1
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	1724	2	Y	15	9	0	5	1	2
07	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	27 15	1 9	1734	2	Y	14	10	0	4	1	2

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

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
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1532	2	Y	7	4	0	3	1	1
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	1683	2	Y	8	5	0	3	1	1
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	1736	2	Y	9	6	0	3	1	1
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	1663	2	Y	7	5	0	2	1	1
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	1725	2	Y	6	4	0	2	1	1
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	1864	2	Y	7	5	0	2	1	1

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

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
02	2900	N	3027	-0-	127	127	28 26	1 9	2973	2	Y	24	16	0	9	1	3
03	3001	X	2874	-0-	-127	-0-	32 26	1 9	2816	2	Y	24	15	0	9	1	3
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	58 35	1 9	3485	2	Y	32	21	0	11	1	3
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	61 34	1 9	3746	2	Y	31	20	0	11	1	3
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	50 25	1 9	3150	2	Y	23	15	0	8	1	3
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	51 26	1 9	3243	2	Y	24	17	0	7	1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2582	-0-	-753	-0-	24	1	2505	2	Y	48	32	0	18	1	5
							53	9									
03	3565	X	2676	-0-	-889	-0-	29	1	2590	2	Y	52	32	0	18	1	7
							57	9									
04	3450	X	2943	-0-	-507	-0-	47	1	2832	2	Y	58	40	0	20	1	5
							64	9									
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	43	1	2659	2	Y	51	34	0	18	1	4
							56	9									
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	42	1	2641	2	Y	45	28	0	16	1	5
							50	9									
07	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	43	1	2762	2	Y	48	33	0	14	1	6
							53	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	12	1	1285	2	N	31	21	0	12	1	3
							34	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	18	1	1573	2	N	40	24	0	14	1	5
							44	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	28	1	1706	2	N	46	31	0	16	1	4
							51	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	25	1	1560	2	N	37	25	0	13	1	3
							41	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	23	1	1485	2	N	33	20	0	12	1	4
							36	9									
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1584	2	N	35	24	0	10	1	5
							39	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8671	X	6021	-0-	-2650	-0-	57	1	5957	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
03	8494	X	6117	-0-	-2377	-0-	68	1	6042	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	6990	X	6138	-0-	-852	-0-	100	1	6030	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
05	6355	X	6018	-0-	-337	-0-	96	1	5915	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	98	1	6221	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
07	6448	X	6303	-0-	-145	-0-	98	1	6198	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	56	1	5851	2	Y	28	18	0	11	1	3
							31	9									
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	80	1	7114	2	Y	34	21	0	12	1	4
							37	9									
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	106	1	6425	2	Y	34	23	0	12	1	3
							37	9									
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	125	1	7699	2	Y	36	24	0	12	1	3
							40	9									
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	118	1	7474	2	Y	32	20	0	11	1	4
							35	9									
*07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	111	1	7026	2	Y	30	21	0	9	1	4
							33	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	41	1	4318	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	29	1	2564	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	88	1	5328	2	Y	15	10	0	5	1	1
							17	9									
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	94	1	5792	2	Y	15	10	0	5	1	1
							17	9									
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	89	1	5611	2	Y	14	8	0	5	1	2
							15	9									
*07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	88	1	5607	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

02	11658	X	9726	-0-	-1932	-0-	91	1	9557	2	Y	71	47	0	27	1	8
							78	9									
03	12462	X	10358	-0-	-2104	-0-	114	1	10159	2	Y	77	48	0	27	1	10
							85	9									
04	11160	X	10393	-0-	-767	-0-	168	1	10136	2	Y	81	56	0	28	1	7
							89	9									
05	10974	X	10474	-0-	-500	-0-	166	1	10225	2	Y	75	50	0	26	1	6
							83	9									
06	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	160	1	10159	2	Y	68	42	0	24	1	8
							75	9									
07	10726	X	10413	-0-	-313	-0-	160	1	10178	2	Y	68	47	0	20	1	9
							75	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

02	8816	X	7805	-0-	-1011	-0-	74	1	7731	2	Y	-0-					-0-
03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	110	1	9819	2	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7423	-0-	-1307	-0-	121	1	7302	2	Y	-0-					-0-
05	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	151	1	9326	2	Y	-0-					-0-
06	9600	X	8931	-0-	-669	-0-	139	1	8792	2	Y	-0-					-0-
07	9920	X	8979	-0-	-941	-0-	139	1	8840	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	37	1	3908	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	86	1	7650	2	Y	18	11	0	6	1	2
							20	9									
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	131	1	7919	2	Y	23	15	0	8	1	2
							25	9									
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	80	1	4917	2	Y	13	9	0	5	1	1
							14	9									
06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	120	1	7639	2	Y	18	11	0	6	1	2
							20	9									
07	8339	X	6712	-0-	-1627	-0-	104	1	6590	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	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
02	12267	X	10146	-0-	-2121	-0-	95	1	9953	2	Y	89	58	0	34	1	10
							98	9									
03	13113	X	10976	-0-	-2137	-0-	121	1	10747	2	Y	98	61	0	34	1	13
							108	9									
04	11700	X	10331	-0-	-1369	-0-	167	1	10058	2	Y	96	67	0	34	1	8
							106	9									
05	10726	X	10641	-0-	-85	-0-	168	1	10373	2	Y	91	60	0	31	1	8
							100	9									
06	10620	X	10110	-0-	-510	-0-	156	1	9868	2	Y	78	49	0	28	1	9
							86	9									
07	10974	X	10074	-0-	-900	-0-	155	1	9833	2	Y	78	54	0	23	1	10
							86	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9396	X	8403	-0-	-993	-0-	79	1	8257	2	Y	61	40	0	23	1	7
							67	9									
03	10044	X	8947	-0-	-1097	-0-	98	1	8774	2	Y	68	42	0	24	1	9
							75	9									
04	9720	X	8814	-0-	-906	-0-	142	1	8596	2	Y	69	48	0	24	1	6
							76	9									
05	10044	X	9133	-0-	-911	-0-	145	1	8918	2	Y	64	43	0	22	1	5
							70	9									
06	8700	X	8635	-0-	-65	-0-	133	1	8439	2	Y	57	35	0	20	1	7
							63	9									
07	9083	X	8843	-0-	-240	-0-	136	1	8644	2	Y	57	40	0	17	1	7
							63	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
02	9512	X	8624	-0-	-888	-0-	81	1	8485	2	Y	53	35	0	20	1	6
							58	9									
03	10168	X	4957	-0-	-5211	-0-	55	1	4868	2	Y	31	21	0	12	1	4
							34	9									
04	9660	X	5206	-0-	-4454	-0-	84	1	5085	2	Y	34	23	0	12	1	3
							37	9									
05	9548	X	5832	-0-	-3716	-0-	92	1	5701	2	Y	35	23	0	12	1	3
							39	9									
06	9300	X	5121	-0-	-4179	-0-	79	1	5011	2	Y	28	18	0	10	1	3
							31	9									
07	9207	X	5057	-0-	-4150	-0-	78	1	4948	2	Y	28	19	0	8	1	4
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	136	1	14242	2	Y	47	31	0	18	1	5
							52	9									
03	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	172	1	15278	2	Y	52	32	0	18	1	7
							57	9									
04	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	247	1	14886	2	Y	51	36	0	18	1	4
							56	9									
05	15159	X	14882	-0-	-277	-0-	237	1	14593	2	Y	47	31	0	16	1	4
							52	9									
06	14670	X	14628	-0-	-42	-0-	226	1	14356	2	Y	42	26	0	15	1	5
							46	9									
07	15159	X	14477	-0-	-682	-0-	224	1	14208	2	Y	41	29	0	12	1	5
							45	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
02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	96	1	10082	2	Y	73	47	0	27	1	8
							80	9									
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	95	1	8504	2	Y	64	41	0	23	1	8
							70	9									
04	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	144	1	8666	2	Y	69	47	0	24	1	6
							76	9									
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	157	1	9674	2	Y	70	46	0	24	1	6
							77	9									
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	154	1	9794	2	Y	62	39	0	22	1	7
							68	9									
*07	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	164	1	10407	2	Y	69	47	0	20	1	9
							76	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	6652	-0-	-2396	-0-	63	1	6548	2	Y	37	24	0	14	1	4
							41	9									
03	9672	X	7247	-0-	-2425	-0-	80	1	7121	2	Y	42	26	0	15	1	5
							46	9									
04	9240	X	7221	-0-	-2019	-0-	117	1	7056	2	Y	44	30	0	15	1	4
							48	9									
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	116	1	7150	2	Y	39	26	0	14	1	3
							43	9									
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	110	1	7001	2	Y	35	22	0	12	1	4
							39	9									
07	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	112	1	7132	2	Y	37	25	0	11	1	5
							41	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
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	62	1	6481	2	N	135	88	0	51	1	15
							149	9									
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	82	1	7345	2	N	158	98	0	55	1	20
							174	9									
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	115	1	6956	2	N	157	109	0	55	1	13
							173	9									
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	120	1	7426	2	N	154	101	0	53	1	13
							169	9									
06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	171	1	10819	2	N	202	122	0	69	1	24
							222	9									
*07	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	180	1	11462	2	N	216	149	0	63	1	28
							238	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	59 140	1 9	6171	2	Y	127	84	0	49	1	14
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	76 157	1 9	6751	2	Y	143	89	0	50	1	18
04	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	112 164	1 9	6763	2	Y	149	103	0	52	1	12
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	104 144	1 9	6427	2	Y	131	87	0	45	1	11
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	96 123	1 9	6098	2	Y	112	70	0	40	1	13
*07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	96 123	1 9	6079	2	Y	112	78	0	33	1	14

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 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
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945	X	568	-0-	-2377	-0-	6 2	1 9	560	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
04	30	X	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	11339	X	9602	-0-	-1737	-0-	91 35	1 9	9476	2	Y	32	21	0	12	1	3
03	12586	X	10004	-0-	-2582	-0-	111 37	1 9	9856	2	Y	34	21	0	12	1	4
04	10920	X	10083	-0-	-837	-0-	164 40	1 9	9879	2	Y	36	25	0	12	1	3
05	10137	X	10009	-0-	-128	-0-	159 36	1 9	9814	2	Y	33	22	0	11	1	3
06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	154 31	1 9	9784	2	Y	28	18	0	10	1	3
07	10416	X	10065	-0-	-351	-0-	155 34	1 9	9876	2	Y	31	21	0	9	1	4

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
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	59 63	1 9	6212	2	Y	57	38	0	22	1	6
03	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	59 55	1 9	5296	2	Y	50	32	0	18	1	6
04	6120	X	5759	-0-	-361	-0-	93 62	1 9	5604	2	Y	56	38	0	19	1	5
05	6324	X	5981	-0-	-343	-0-	95 57	1 9	5829	2	Y	52	35	0	18	1	4
06	6120	X	6059	-0-	-61	-0-	93 54	1 9	5912	2	Y	49	30	0	17	1	6
07	6324	X	5694	-0-	-630	-0-	87 51	1 9	5556	2	Y	46	32	0	14	1	6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	7105	X	4615	-0-	-2490	-0-	43	1	4453	2	N	108	72	0	42	1	12
							119	9									
03	7595	X	5615	-0-	-1980	-0-	61	1	5409	2	N	132	81	0	46	1	17
							145	9									
04	7020	X	6106	-0-	-914	-0-	97	1	5845	2	N	149	102	0	52	1	12
							164	9									
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	90	1	5569	2	N	131	87	0	45	1	11
							144	9									
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	86	1	5458	2	N	116	72	0	41	1	14
							128	9									
07	6293	X	5729	-0-	-564	-0-	87	1	5512	2	N	118	82	0	35	1	15
							130	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
02	7743	X	6142	-0-	-1601	-0-	57	1	5990	2	Y	86	57	0	33	1	9
							95	9									
03	8277	X	6606	-0-	-1671	-0-	72	1	6429	2	Y	95	59	0	33	1	12
							105	9									
04	7350	X	6876	-0-	-474	-0-	110	1	6653	2	Y	103	71	0	36	1	8
							113	9									
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	106	1	6562	2	Y	96	63	0	33	1	8
							106	9									
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	107	1	6753	2	Y	87	54	0	31	1	10
							96	9									
07	7099	X	6864	-0-	-235	-0-	105	1	6663	2	Y	87	60	0	26	1	11
							96	9									

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
02	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	102	1	10696	2	Y	84	54	0	31	1	9
							92	9									
03	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	124	1	11021	2	Y	91	56	0	32	1	12
							100	9									
04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	158	1	9540	2	Y	81	57	0	29	1	7
							89	9									
05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	163	1	10041	2	Y	79	52	0	27	1	7
							87	9									
06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	155	1	9851	2	Y	69	43	0	25	1	8
							76	9									
*07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	158	1	10044	2	Y	72	50	0	21	1	9
							79	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
02	14993	X	12343	-0-	-2650	-0-	116	1	12078	2	Y	135	89	0	52	1	15
							149	9									
03	17267	X	13723	-0-	-3544	-0-	150	1	13404	2	Y	154	95	0	54	1	20
							169	9									
04	14520	X	13910	-0-	-610	-0-	224	1	13509	2	Y	161	112	0	56	1	13
							177	9									
05	14446	X	13834	-0-	-612	-0-	218	1	13453	2	Y	148	98	0	51	1	12
							163	9									
06	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	211	1	13346	2	Y	133	82	0	47	1	16
							146	9									
07	14353	X	13846	-0-	-507	-0-	212	1	13485	2	Y	135	94	0	40	1	17
							149	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	11020	X	7822	-0-	-3198	-0-	72	1	7527	2	Y	203	134	0	78	1	22
							223	9									
03	11780	X	3211	-0-	-8569	-0-	35	1	3081	2	Y	86	62	0	35	1	11
							95	9									
04	9900	X	8716	-0-	-1184	-0-	138	1	8312	2	Y	242	155	0	78	1	20
							266	9									
05	9579	X	9380	-0-	-199	-0-	145	1	8971	2	Y	240	158	0	82	1	20
							264	9									
06	8190	X	7999	-0-	-191	-0-	121	1	7674	2	Y	185	117	0	66	1	22
							204	9									
*07	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	143	1	9090	2	Y	221	151	0	64	1	28
							243	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	89	1	9339	2	Y	54	36	0	21	1	6
							59	9									
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	110	1	9813	2	Y	60	37	0	21	1	8
							66	9									
04	10410	X	9988	-0-	-422	-0-	162	1	9758	2	Y	62	43	0	22	1	5
							68	9									
05	10726	X	9987	-0-	-739	-0-	158	1	9765	2	Y	58	38	0	20	1	5
							64	9									
06	10410	X	10046	-0-	-364	-0-	155	1	9835	2	Y	51	32	0	18	1	6
							56	9									
07	10292	X	10123	-0-	-169	-0-	156	1	9910	2	Y	52	36	0	15	1	7
							57	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18299	X	14502	-0-	-3797	-0-	136	1	14170	2	Y	178	118	0	69	1	19
							196	9									
03	19251	X	15755	-0-	-3496	-0-	172	1	15362	2	Y	201	124	0	70	1	26
							221	9									
04	17190	X	16293	-0-	-897	-0-	262	1	15794	2	Y	215	148	0	75	1	18
							237	9									
05	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	255	1	15738	2	Y	196	130	0	68	1	16
							216	9									
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	246	1	15564	2	Y	176	109	0	62	1	21
							194	9									
07	16802	X	16177	-0-	-625	-0-	248	1	15732	2	Y	179	124	0	53	1	23
							197	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	117	1	12225	2	Y	29	19	0	11	1	3
							32	9									
03	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	147	1	13091	2	Y	32	20	0	11	1	4
							35	9									
04	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	218	1	13145	2	Y	34	23	0	12	1	3
							37	9									
05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	214	1	13205	2	Y	32	21	0	11	1	3
							35	9									
06	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	202	1	12777	2	Y	27	17	0	10	1	3
							30	9									
07	13826	X	13002	-0-	-824	-0-	201	1	12770	2	Y	28	19	0	8	1	4
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	18676	X	17120	-0-	-1556	-0-	161	1	16824	2	Y	123	81	0	47	1	13
							135	9									
03	19964	X	17981	-0-	-1983	-0-	198	1	17636	2	Y	134	83	0	47	1	17
							147	9									
04	18660	X	18191	-0-	-469	-0-	294	1	17742	2	Y	141	97	0	49	1	12
							155	9									
05	18197	X	17631	-0-	-566	-0-	279	1	17216	2	Y	124	83	0	43	1	10
							136	9									
06	17700	X	17167	-0-	-533	-0-	265	1	16781	2	Y	110	68	0	39	1	13
							121	9									
07	18755	X	17587	-0-	-1168	-0-	271	1	17191	2	Y	114	79	0	33	1	15
							125	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	117	1	12220	2	Y	95	63	0	37	1	10
							105	9									
03	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	118	1	10538	2	Y	86	54	0	31	1	11
							95	9									
04	11490	X	10426	-0-	-1064	-0-	168	1	10164	2	Y	85	59	0	30	1	7
							94	9									
05	11873	X	10345	-0-	-1528	-0-	164	1	10094	2	Y	79	52	0	27	1	7
							87	9									
06	11490	X	10539	-0-	-951	-0-	162	1	10300	2	Y	70	44	0	25	1	8
							77	9									
07	11873	X	10842	-0-	-1031	-0-	167	1	10592	2	Y	75	51	0	22	1	10
							83	9									

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
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	87	1	9143	2	Y	102	69	0	40	1	11
							112	9									
03	11594	X	9821	-0-	-1773	-0-	108	1	9591	2	Y	111	69	0	39	1	14
							122	9									
04	11220	X	8560	-0-	-2660	-0-	138	1	8311	2	Y	101	71	0	36	1	8
							111	9									
05	11594	X	9772	-0-	-1822	-0-	154	1	9501	2	Y	106	69	0	36	1	9
							117	9									
06	10860	X	9811	-0-	-1049	-0-	151	1	9554	2	Y	96	60	0	34	1	11
							106	9									
*07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	154	1	9790	2	Y	100	69	0	29	1	13
							110	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	114	1	11943	2	Y	68	45	0	26	1	7
							75	9									
03	15562	X	13236	-0-	-2326	-0-	146	1	13005	2	Y	77	47	0	27	1	10
							85	9									
04	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	216	1	13008	2	Y	79	55	0	28	1	6
							87	9									
05	13516	X	13242	-0-	-274	-0-	210	1	12952	2	Y	73	48	0	25	1	6
							80	9									
06	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	199	1	12606	2	Y	65	40	0	23	1	8
							72	9									
07	13733	X	13011	-0-	-722	-0-	201	1	12740	2	Y	64	45	0	19	1	8
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	78	1	8165	2	Y	52	34	0	20	1	6
							57	9									
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	102	1	9065	2	Y	60	37	0	21	1	8
							66	9									
04	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	160	1	9671	2	Y	65	45	0	23	1	5
							72	9									
05	8773	X	7858	-0-	-915	-0-	125	1	7679	2	Y	49	33	0	17	1	4
							54	9									
06	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	141	1	8924	2	Y	51	31	0	18	1	6
							56	9									
*07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	159	1	10092	2	Y	57	39	0	17	1	7
							63	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15312	X	11906	-0-	-3406	-0-	111	1	11585	2	Y	191	127	0	74	1	21
							210	9									
03	16926	X	13118	-0-	-3808	-0-	143	1	12735	2	Y	218	135	0	76	1	28
							240	9									
04	14850	X	13417	-0-	-1433	-0-	215	1	12947	2	Y	232	160	0	81	1	19
							255	9									
05	14477	X	13601	-0-	-876	-0-	213	1	13150	2	Y	216	143	0	74	1	18
							238	9									
06	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	204	1	12928	2	Y	192	119	0	68	1	23
							211	9									
07	13826	X	13600	-0-	-226	-0-	207	1	13177	2	Y	196	136	0	58	1	25
							216	9									

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
02	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	135	1	14093	2	Y	72	48	0	28	1	8
							79	9									
03	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	166	1	14805	2	Y	79	49	0	28	1	10
							87	9									
04	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	256	1	15473	2	Y	86	59	0	30	1	7
							95	9									
05	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	258	1	15938	2	Y	82	54	0	28	1	7
							90	9									
06	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	249	1	15785	2	Y	73	45	0	26	1	9
							80	9									
*07	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	254	1	16161	2	Y	75	52	0	22	1	10
							83	9									

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
02	20967	X	19924	-0-	-1043	-0-	188	1	19634	2	Y	93	61	0	35	1	10
							102	9									
03	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	235	1	20957	2	Y	103	64	0	36	1	13
							113	9									
04	19200	X	16434	-0-	-2766	-0-	266	1	16077	2	Y	83	59	0	30	1	7
							91	9									
05	21049	X	14577	-0-	-6472	-0-	231	1	14272	2	Y	67	45	0	23	1	6
							74	9									
06	20610	X	15022	-0-	-5588	-0-	232	1	14722	2	Y	62	39	0	22	1	7
							68	9									
07	21297	X	14991	-0-	-6306	-0-	231	1	14690	2	Y	64	44	0	19	1	8
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

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
02	6177	X	4765	-0-		-1412		-0-	45	1	4714	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									
03	7471	X	6077	-0-		-1394		-0-	67	1	6003	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
04	7230	X	5846	-0-		-1384		-0-	95	1	5744	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
05	7471	X	5299	-0-		-2172		-0-	84	1	5209	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
									6	9									
06	6441	X	6441	-0-		-0-		-0-	100	1	6333	2	Y	7	4	0	2	1	1
									8	9									
07	6076	X	6052	-0-		-24		-0-	94	1	5951	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

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
02	19692	X	19692	-0-		-0-		-0-	185	1	19363	2	Y	131	87	0	51	1	14
									144	9									
03	20088	X	16235	-0-		-3853		-0-	179	1	15934	2	Y	111	71	0	40	1	14
									122	9									
04	21180	X	15664	-0-		-5516		-0-	253	1	15289	2	Y	111	77	0	39	1	9
									122	9									
05	21762	X	16766	-0-		-4996		-0-	266	1	16379	2	Y	110	72	0	38	1	9
									121	9									
06	21210	X	16434	-0-		-4776		-0-	253	1	16072	2	Y	99	61	0	35	1	12
									109	9									
07	21049	X	16847	-0-		-4202		-0-	259	1	16477	2	Y	101	70	0	30	1	13
									111	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

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
02	11607	X	11607	-0-		-0-		-0-	110	1	11454	2	Y	39	26	0	15	1	4
									43	9									
03	13082	X	12378	-0-		-704		-0-	137	1	12193	2	Y	44	27	0	15	1	6
									48	9									
04	13356	X	13356	-0-		-0-		-0-	217	1	13085	2	Y	49	34	0	17	1	4
									54	9									
05	12769	X	12769	-0-		-0-		-0-	203	1	12518	2	Y	44	29	0	15	1	4
									48	9									
06	12472	X	12472	-0-		-0-		-0-	193	1	12238	2	Y	37	24	0	13	1	4
									41	9									
07	13795	X	12100	-0-		-1695		-0-	187	1	11871	2	Y	38	26	0	11	1	5
									42	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

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
02	14645	X	13323	-0-		-1322		-0-	125	1	13104	2	Y	85	56	0	33	1	9
									94	9									
03	15655	X	14398	-0-		-1257		-0-	159	1	14134	2	Y	95	59	0	33	1	12
									105	9									
04	16080	X	14266	-0-		-1814		-0-	231	1	13927	2	Y	98	68	0	34	1	8
									108	9									
05	16461	X	13840	-0-		-2621		-0-	219	1	13525	2	Y	87	58	0	30	1	7
									96	9									
06	13920	X	12945	-0-		-975		-0-	200	1	12664	2	Y	74	46	0	26	1	9
									81	9									
07	14725	X	13032	-0-		-1693		-0-	201	1	12748	2	Y	75	52	0	22	1	10
									83	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14181	X	11982	-0-	-2199	-0-	11915	2	67	9	Y	61	76	1			40
03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15431	2	83	9	Y	75	83	1			32
04	14010	X	13580	-0-	-430	-0-	13502	2	78	9	Y	71	42	1			61
05	13702	X	13240	-0-	-462	-0-	13166	2	74	9	Y	67	82	1			46
06	15000	X	12421	-0-	-2579	-0-	12355	2	66	9	Y	60	43	1			63
07	15500	X	12042	-0-	-3458	-0-	11979	2	63	9	Y	57	81	1			39

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

02	11194	X	8969	-0-	-2225	-0-	8874	2	95	9	Y	86	115	1			56
03	11997	X	10304	-0-	-1693	-0-	10198	2	106	9	Y	96	112	1			40
04	12000	X	8984	-0-	-3016	-0-	8885	2	99	9	Y	90	53	1			77
05	12400	X	8287	-0-	-4113	-0-	8198	2	89	9	Y	81	103	1			55
06	10680	X	8446	-0-	-2234	-0-	8359	2	87	9	Y	79	52	1			82
07	10292	X	7599	-0-	-2693	-0-	7525	2	74	9	Y	67	103	1			46

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

02	8497	X	7246	-0-	-1251	-0-	7045	2	201	9	Y	183	182	1			75
03	9083	X	8621	-0-	-462	-0-	8387	2	234	9	Y	213	201	1			87
04	8790	X	7240	-0-	-1550	-0-	7027	2	213	9	Y	194	198	1			83
05	8618	X	6804	-0-	-1814	-0-	6620	2	184	9	Y	167	177	1			73
06	8340	X	7159	-0-	-1181	-0-	6973	2	186	9	Y	169	175	1			67
07	8618	X	8207	-0-	-411	-0-	8003	2	204	9	Y	185	126	1			126

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	154	1	16070	2	Y	37	25	0	14	1	4
							41	9									
03	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	180	1	16000	2	Y	39	24	0	14	1	5
							43	9									
04	17370	X	16500	-0-	-870	-0-	268	1	16188	2	Y	40	28	0	14	1	3
							44	9									
05	17825	X	16654	-0-	-1171	-0-	265	1	16347	2	Y	38	25	0	13	1	3
							42	9									
06	17100	X	16487	-0-	-613	-0-	255	1	16195	2	Y	34	21	0	12	1	4
							37	9									
07	17391	X	16994	-0-	-397	-0-	263	1	16692	2	Y	35	24	0	10	1	5
							39	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

02	10846	X	9789	-0-	-1057	-0-	9728	2	61	9	Y	55	71	1			36
03	12400	X	10295	-0-	-2105	-0-	10232	2	63	9	Y	57	69	1			24
04	12480	X	10054	-0-	-2426	-0-	9989	2	65	9	Y	59	33	1			50
05	12927	X	9899	-0-	-3028	-0-	9837	2	62	9	Y	56	68	1			38
06	11250	X	9459	-0-	-1791	-0-	9403	2	56	9	Y	51	36	1			53
*07	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10633	2	61	9	Y	55	70	1			38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24708	X	21266	-0-	-3442	-0-	199 231	1 9	20836	2	Y	210	139	0	81	1	23
03	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	268 272	1 9	23837	2	Y	247	152	0	86	1	32
04	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	391 279	1 9	23588	2	Y	254	176	0	89	1	21
05	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	374 252	1 9	23061	2	Y	229	152	0	79	1	19
06	23550	X	22708	-0-	-842	-0-	349 217	1 9	22142	2	Y	197	123	0	70	1	23
07	25017	X	21664	-0-	-3353	-0-	333 208	1 9	21123	2	Y	189	132	0	56	1	24

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

02	11977	X	9483	-0-	-2494	-0-	9367	2	116	9	Y	105	99	1			43
03	12803	X	8951	-0-	-3852	-0-	8845	2	106	9	Y	96	100	1			39
04	11280	X	10871	-0-	-409	-0-	10732	2	139	9	Y	126	111	1			54
05	11594	X	11412	-0-	-182	-0-	11280	2	132	9	Y	120	121	1			53
06	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	10997	2	123	9	Y	112	121	1			44
07	11222	X	10415	-0-	-807	-0-	10303	2	112	9	Y	102	77	1			69

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

02	16791	X	16385	-0-	-406	-0-	152 332	1 9	15901	2	Y	302	200	0	117	1	33
03	18166	X	14083	-0-	-4083	-0-	153 294	1 9	13636	2	Y	267	170	0	96	1	34
04	17400	X	14143	-0-	-3257	-0-	226 307	1 9	13610	2	Y	279	193	0	97	1	23
05	17918	X	14467	-0-	-3451	-0-	226 289	1 9	13952	2	Y	263	174	0	90	1	22
06	17490	X	15237	-0-	-2253	-0-	232 274	1 9	14731	2	Y	249	154	0	88	1	29
07	17515	X	15467	-0-	-2048	-0-	235 282	1 9	14950	2	Y	256	177	0	75	1	33

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

02	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	170 140	1 9	17824	2	Y	127	84	0	49	1	14
03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	218 156	1 9	19435	2	Y	142	88	0	50	1	18
04	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	328 167	1 9	19807	2	Y	152	105	0	53	1	12
05	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	327 157	1 9	20137	2	Y	143	94	0	49	1	12
06	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	309 136	1 9	19582	2	Y	124	77	0	44	1	15
07	20956	X	20373	-0-	-583	-0-	314 140	1 9	19919	2	Y	127	88	0	38	1	16

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17313	X	15376	-0-	-1937	-0-	144 167	1 9	15065	2	Y	152	100	0	58	1	17
03	19964	X	16758	-0-	-3206	-0-	184 188	1 9	16386	2	Y	171	106	0	60	1	22
04	17100	X	16853	-0-	-247	-0-	272 196	1 9	16385	2	Y	178	123	0	62	1	15
05	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	266 179	1 9	16384	2	Y	163	108	0	56	1	14
06	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	258 161	1 9	16331	2	Y	146	91	0	52	1	17
07	17391	X	16820	-0-	-571	-0-	258 164	1 9	16398	2	Y	149	103	0	44	1	19

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18357	X	16125	-0-	-2232	-0-	15858	2	267	9	Y	243	230	1			99
03	18321	X	16789	-0-	-1532	-0-	16516	2	273	9	Y	248	246	1			101
04	16350	X	15913	-0-	-437	-0-	15632	2	281	9	Y	255	247	1			109
05	17236	X	17069	-0-	-167	-0-	16794	2	275	9	Y	250	250	1			109
06	16680	X	16678	-0-	-2	-0-	16421	2	257	9	Y	234	251	1			92
07	17236	X	16243	-0-	-993	-0-	16001	2	242	9	Y	220	163	1			149

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17197	X	13570	-0-	-3627	-0-	13483	2	87	9	Y	79	105	1			52
03	21297	X	16394	-0-	-4903	-0-	16292	2	102	9	Y	93	106	1			39
04	19560	X	15748	-0-	-3812	-0-	15642	2	106	9	Y	96	53	1			82
05	20181	X	15739	-0-	-4442	-0-	15637	2	102	9	Y	93	112	1			63
06	16110	X	14910	-0-	-1200	-0-	14816	2	94	9	Y	85	60	1			88
07	16399	X	14717	-0-	-1682	-0-	14629	2	88	9	Y	80	113	1			55

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	181 23	1 9	18969	2	Y	21	14	0	8	1	2
03	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	223 26	1 9	19860	2	Y	24	15	0	8	1	3
04	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	303 25	1 9	18297	2	Y	23	16	0	8	1	2
05	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	308 23	1 9	18972	2	Y	21	14	0	7	1	2
06	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	289 21	1 9	18347	2	Y	19	12	0	7	1	2
*07	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	290 21	1 9	18424	2	Y	19	13	0	6	1	2

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
02	12963	X	6704	-0-	-6259	-0-	63 67	1 9	6574	2	Y	61	41	0	24	1	7
03	11718	X	8578	-0-	-3140	-0-	94 86	1 9	8398	2	Y	78	48	0	27	1	10
04	8610	X	8416	-0-	-194	-0-	136 89	1 9	8191	2	Y	81	56	0	28	1	7
05	8835	X	8508	-0-	-327	-0-	134 81	1 9	8293	2	Y	74	49	0	26	1	6
06	8610	X	8386	-0-	-224	-0-	129 76	1 9	8181	2	Y	69	43	0	24	1	8
*07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	140 79	1 9	8911	2	Y	72	50	0	21	1	9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 10288 - 15650

02	147958	X	91553	-0-	-56405	-0-	91008	3	545	9	N	495	549	1			115
03	142569	X	84009	-0-	-58560	-0-	82711	3	1298	9	N	1180	1128	1			167
04	135930	X	65955	-0-	-69975	-0-	64887	3	1068	9	N	971	941	1			197
05	125860	X	70047	-0-	-55813	-0-	69082	3	965	9	N	877	919	1			155
06	107160	X	NO RPT	-0-	-107160	-0-					N	NO RPT					155
07	97867	X	NO RPT	-0-	-97867	-0-					N	NO RPT					155

RFE OPERATING, LLC 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

02	493	X	279	-0-	-214	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	8			3
03	527	X	492	-0-	-35	-0-	461	2	31	9	Y	28	1	8			30
04	1260	X	499	-0-	-761	-0-	477	2	22	9	Y	20	39	1	3	8	8
05	1302	X	592	-0-	-710	-0-	571	2	21	9	Y	19	4	8			23
06	1260	X	446	-0-	-814	-0-	439	2	7	9	Y	6	1	8			28
07	527	X	503	-0-	-24	-0-	499	2	4	9	Y	4	4	8			28

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					42
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1406	2	69	9	Y	63					105
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1417	2	40	9	Y	36	84	1			57
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1282	2	28	9	Y	25					82
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1393	2	12	9	Y	11					93
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					93

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

02	3132	X	2992	-0-	-140	-0-	2909	2	83	9	N	75	4	8			101
03	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2750	2	56	9	N	51	4	8			148
04	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	3068	2	52	9	N	47	117	1			78
05	3627	X	3091	-0-	-536	-0-	3071	2	20	9	N	18	7	8			89
06	3510	X	1594	-0-	-1916	-0-	1581	2	13	9	N	12	2	8			99
07	3224	X	2002	-0-	-1222	-0-	1990	2	12	9	N	11	4	8			106

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

02	5626	X	2427	-0-	-3199	-0-	2325	1	102	9	N	93	184	1	2	8	47
03	6014	X	4957	-0-	-1057	-0-	4850	2	107	9	N	97	9	8			135
04	5520	X	3791	-0-	-1729	-0-	3663	2	128	9	N	116	177	1	6	8	68
05	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	4485	2	18	9	N	16	6	8			78
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5396	2	141	9	N	128	12	8			194
*07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5766	2	85	9	N	77	169	1	12	8	90

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	-0-	-0-	-5568	-0-					N	-0-					173
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6107	2	11	9	N	10	10	8			173
04	5760	X	4740	-0-	-1020	-0-	4621	2	119	9	N	108	165	1	8	8	108
05	4340	X	4211	-0-	-129	-0-	4200	2	11	9	N	10	10	8			108
06	5760	X	3061	-0-	-2699	-0-	2943	2	118	9	N	107	8	8			207
07	5952	X	28	-0-	-5924	-0-	28	2			N	-0-					207

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3579	2	43	9	N	39	9	8			150
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3966	2	47	9	N	43	16	8			177
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3045	2	39	9	N	35	80	1	7	8	125
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					125
06	3870	X	2863	-0-	-1007	-0-	2844	2	19	9	N	17	12	8			130
*07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4756	2	24	9	N	22	18	8			134

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6147	2	13	9	N	12	12	8			107
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2376	2	4	9	N	4	4	8			107
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					107
05	2294	X	467	-0-	-1827	-0-	466	2	1	9	N	1	1	8			107
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					107
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					107

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3795	2	57	9	N	52	9	8			105
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2730	2	11	9	N	10	10	8			105
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3809	2	11	9	N	10	10	8			105
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4897	2	26	9	N	24	22	8			107
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5300	2	22	9	N	20	18	8			109
07	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	3586	2	22	9	N	20	20	8			109

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1827	2	28	9	N	25	21	8			57
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2096	2	28	9	N	25	22	8			60
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	N	16	16	8			60
05	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1307	2	23	9	N	21	21	8			60
06	1560	N	589	-0-	-971	-0-	568	2	21	9	N	19	19	8			60
07	1550	N	539	-0-	-1011	-0-	471	2	68	9	N	62	22	8			100

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
02	8468	X	7370	-0-	-1098	-0-	7205	1	165	9	N	150	178	1	14	8	48
03	8773	X	8221	-0-	-552	-0-	7987	2	234	9	N	213	21	8			240
04	8310	X	7871	-0-	-439	-0-	7702	2	169	9	N	154	351	1	13	8	30
05	8587	X	7862	-0-	-725	-0-	7720	2	142	9	N	129	19	8			140
06	7950	X	7509	-0-	-441	-0-	7342	2	167	9	N	152	18	8			274
07	8215	X	7660	-0-	-555	-0-	7481	2	179	9	N	163	172	1	16	8	249

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27550	X	26040	-0-	-1510	-0-	25851	2	189	9	N	172	190	1	22	8	127
03	29450	X	27257	-0-	-2193	-0-	27071	2	186	9	N	169	39	8			257
04	28140	X	24445	-0-	-3695	-0-	24224	2	221	9	N	201	344	1	19	8	95
05	29047	X	25711	-0-	-3336	-0-	25512	2	199	9	N	181	31	8			245
06	27090	X	23987	-0-	-3103	-0-	23802	2	185	9	N	168	176	1	33	8	204
07	27838	X	23537	-0-	-4301	-0-	23383	2	154	9	N	140	35	8			309

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					80
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					80
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					80
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

02	15689	X	13566	-0-	-2123	-0-	13370	2	196	9	N	178					435
03	16523	X	15836	-0-	-687	-0-	15492	2	344	9	N	313	711	1			37
04	15990	X	15228	-0-	-762	-0-	15143	2	85	9	N	77					114
05	16151	X	15777	-0-	-374	-0-	15587	2	190	9	N	173					287
06	15330	X	14405	-0-	-925	-0-	14293	2	112	9	N	102	181	1			208
07	15841	X	14091	-0-	-1750	-0-	13975	2	116	9	N	105	177	1			136

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-					157
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					157
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					157
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					157
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					157
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					157

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1363	X	1067	-0-	-296	-0-	76 67	1 9	924	2	Y	61	59	1	2	8	38
03	1302	X	56	-0-	-1246	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	38	1			-0-
04	300	X	44	-0-	-256	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	71	-0-	-1076	-0-	6 1	1 9	64	2	Y	1	1	8			-0-
06	1110	X	51	-0-	-1059	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	19	-0-	-1128	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8			27
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			27
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	2			N	-0-					27
05	620	N	380	-0-	-240	-0-	379	2	1	9	N	1	1	8			27
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	462	2	1	9	N	1	1	8			27
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	530	-0-	-166	-0-	530	2			N	-0-					80
03	651	N	449	-0-	-202	-0-	408	2	41	9	N	37	91	1	1	8	25
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					25
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			25
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			25
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					25

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	772	-0-	-417	-0-	772	2			Y	-0-					170
03	1023	X	496	-0-	-527	-0-	487	2	9	9	Y	8	152	1			26
04	990	X	366	-0-	-624	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	837	X	769	-0-	-68	-0-	767	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	810	X	582	-0-	-228	-0-	580	2	2	9	Y	2	2	8			26
07	837	X	47	-0-	-790	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	8			26

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					27
03	4	X	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1608	2	61	9	N	55	163	1	5	8	27
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1866	2	7	9	N	6	6	8			27
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	N	4	4	8			27
05	1488	N	921	-0-	-567	-0-	917	2	4	9	N	4	4	8			27
06	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	1102	2	2	9	N	2	2	8			27
07	1488	N	886	-0-	-602	-0-	883	2	3	9	N	3	3	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

02	1044	N	962	-0-	-82	-0-	962	2			N	-0-					60
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					60
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1002	2	56	9	N	51	1	8			110
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					110
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	992	2	1	9	N	1	1	8			110
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-					110

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

02	667	N	584	-0-	-83	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			31
03	744	N	172	-0-	-572	-0-	169	2	3	9	N	3	3	8			31
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	921	2	77	9	N	70	1	8			100
05	620	N	52	-0-	-568	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			100
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	1	8			100
07	868	N	347	-0-	-521	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			100

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
02	464	N	351	-0-	-113	-0-	351	2			N	-0-					110
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	378	2	2	9	N	2	2	8			110
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	338	2	31	9	N	28	113	1			25
05	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					25
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8			25
07	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

02	6293	X	4947	-0-	-1346	-0-	4945	2	2	9	N	2	2	8			34
03	6448	X	4806	-0-	-1642	-0-	4710	2	96	9	N	87	1	8			120
04	5880	X	5044	-0-	-836	-0-	4967	2	77	9	N	70	164	1	1	8	25
05	6045	X	5043	-0-	-1002	-0-	4968	2	75	9	N	68	3	8			90
06	5460	X	4556	-0-	-904	-0-	4513	2	43	9	N	39	2	8			127
07	5301	X	4044	-0-	-1257	-0-	4043	2	1	9	N	1	1	8			127

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

02	1914	X	1471	-0-	-443	-0-	1469	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	1953	X	1384	-0-	-569	-0-	1316	2	68	9	Y	62	76	1	3	8	13
04	1890	X	1551	-0-	-339	-0-	1486	2	65	9	Y	59	2	8			70
05	1953	X	810	-0-	-1143	-0-	797	2	13	9	Y	12	63	1	1	8	18
06	1740	X	1425	-0-	-315	-0-	1404	2	21	9	Y	19	2	8			35
*07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1822	2	63	9	Y	57	68	1	3	8	21

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					38
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	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

02	1914	N	1433	-0-	-481	-0-	109	1	1324	2	N	-0-					79
03	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	161	1	1909	2	N	-0-					79
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	235	1	2411	2	N	-0-					79
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	239	1	2408	2	N	-0-					79
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	234	1	2327	2	N	61					140
							67	9									
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	241	1	2422	2	N	-0-					140

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1	1	8			23
03	403	N	180	-0-	-223	-0-	179	2	1	9	N	1	1	8			23
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					23
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	270	2	1	9	N	1	1	8			23
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			23
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					23

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2631	2	7	9	N	6	6	8			27
03	2945	N	2488	-0-	-457	-0-	2481	2	7	9	N	6	6	8			27
04	2700	N	2567	-0-	-133	-0-	2567	2			N	-0-					27
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	2831	2	205	9	N	186	181	1	6	8	26
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2672	2	9	9	N	8	8	8			26
07	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2594	2			N	-0-					26

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

02	3016	X	2605	-0-	-411	-0-	2603	2	2	9	Y	2	2	8			12
03	3038	X	2538	-0-	-500	-0-	2536	2	2	9	Y	2	2	8			12
04	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	2			Y	-0-					12
05	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	2504	2	1	9	Y	1	1	8			12
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2757	2	67	9	Y	61	1	8			72
07	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2665	2	2	9	Y	2	2	8			72

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 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
02	435	N	32	-0-	-403	-0-	32	2			N	-0-					105
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	551	2	48	9	N	44	83	1	1	8	65
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	8			65
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	557	2	17	9	N	15	1	8			79
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	446	2	1	9	N	1	1	8			79
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					79

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5220	X	4535	-0-	-685	-0-	522	1	3995	2	N	16	16	8			25
							18	9									
03	5580	X	4656	-0-	-924	-0-	558	1	4075	2	N	21	21	8			25
							23	9									
04	4920	X	3731	-0-	-1189	-0-	540	1	3179	2	N	11	11	8			25
							12	9									
05	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	558	1	4048	2	N	136	20	8			141
							150	9									
06	4710	X	4234	-0-	-476	-0-	540	1	3630	2	N	58	160	1	19	8	20
							64	9									
07	4836	X	4209	-0-	-627	-0-	558	1	3628	2	N	21	21	8			20
							23	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8294	X	7048	-0-	-1246	-0-	7036	2	12	9	Y	11	11	8			30
03	8866	X	7841	-0-	-1025	-0-	7744	2	97	9	Y	88	98	1	13	8	7
04	7980	X	7701	-0-	-279	-0-	7612	2	89	9	Y	81	8	8			80
05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8050	2	77	9	Y	70	115	1	13	8	22
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7641	2	61	9	Y	55	12	8			65
07	7967	X	7586	-0-	-381	-0-	7481	2	105	9	Y	95	119	1	13	8	28

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7830	X	6604	-0-	-1226	-0-	495	1	6018	2	Y	83	103	1			62
							91	9									
03	8370	X	7750	-0-	-620	-0-	596	1	7053	2	Y	92	129	1			25
							101	9									
04	8100	X	7156	-0-	-944	-0-	635	1	6521	2	Y	-0-					25
05	8277	X	7709	-0-	-568	-0-	680	1	6847	2	Y	165					190
							182	9									
06	7500	X	7097	-0-	-403	-0-	648	1	6436	2	Y	12	175	1			27
							13	9									
07	7750	X	7408	-0-	-342	-0-	669	1	6739	2	Y	-0-					27

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

02	14877	X	14132	-0-	-745	-0-	13933	2	199	9	N	181	181	1	10	8	51
03	15903	X	15232	-0-	-671	-0-	15104	2	128	9	N	116	10	8			157
04	15060	X	14573	-0-	-487	-0-	14413	2	160	9	N	145	179	1	6	8	117
05	15469	X	14850	-0-	-619	-0-	14738	2	112	9	N	102	159	1	7	8	53
06	14730	X	14163	-0-	-567	-0-	14029	2	134	9	N	122	8	8			167
07	15221	X	14445	-0-	-776	-0-	14331	2	114	9	N	104	176	1	8	8	87

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

*02	7395	X	7084	-0-	-311	-0-	1991	1	5093	2	N	-0-					74
03	7719	X	6920	-0-	-799	-0-	1964	1	4809	2	N	134	183	1			25
							147	9									
04	7470	X	5920	-0-	-1550	-0-	1720	1	4200	2	N	-0-					25
05	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	1767	1	5096	2	N	85					110
							94	9									
*06	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	1904	1	5054	2	N	32					142
							35	9									
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					142

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

*02	12180	X	11657	-0-	-523	-0-	11331	2	326	9	N	296	362	1			90
03	12927	X	12171	-0-	-756	-0-	11826	2	345	9	N	314	330	1			74
04	12390	X	11890	-0-	-500	-0-	11573	2	317	9	N	288	170	1			192
05	12648	X	12614	-0-	-34	-0-	12281	2	333	9	N	303	341	1			154
*06	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11709	2	303	9	N	275	327	1			102
07	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					102

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

*02	4002	X	2874	-0-	-1128	-0-	750	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	785	1	2474	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	765	1	2222	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2527	-0-	-201	-0-	743	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	745	1	1940	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

*02	21141	X	19851	-0-	-1290	-0-	19796	2	55	9	N	50					50
03	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	23042	2	76	9	N	69					119
04	21240	X	20452	-0-	-788	-0-	20389	2	63	9	N	57	161	1			15
05	21855	X	20402	-0-	-1453	-0-	20336	2	66	9	N	60					75
06	20220	X	19674	-0-	-546	-0-	19611	2	63	9	N	57					132
07	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					132

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	825	1	1574	2	Y	60	54	1			14
							66	9									
03	4061	X	2696	-0-	-1365	-0-	861	1	1765	2	Y	64	74	1			4
							70	9									
04	4020	X	2525	-0-	-1495	-0-	842	1	1620	2	Y	57	51	1			10
							63	9									
05	4154	X	2525	-0-	-1629	-0-	860	1	1595	2	Y	64	33	1			41
							70	9									
06	3630	X	2168	-0-	-1462	-0-	797	1	1312	2	Y	54	88	1			7
							59	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					7

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
*02	4727	X	4275	-0-	-452	-0-	800	1	3475	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	5053	X	4657	-0-	-396	-0-	806	1	3845	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	808	1	3902	2	Y	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	842	1	4292	2	Y	-0-					-0-
*06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	839	1	4346	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-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
*02	10788	X	10307	-0-	-481	-0-	10307	2			N	-0-					45
03	11532	X	10715	-0-	-817	-0-	10715	2			N	-0-					45
04	11070	X	9611	-0-	-1459	-0-	9611	2			N	-0-					45
05	11098	X	10096	-0-	-1002	-0-	10096	2			N	-0-					45
06	10110	X	9282	-0-	-828	-0-	9282	2			N	-0-					45
07	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					45

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
*02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	999	1	7000	2	Y	140	126	1			33
							154	9									
03	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	952	1	6402	2	Y	147	172	1			8
							162	9									
04	8130	X	7181	-0-	-949	-0-	911	1	6125	2	Y	132	117	1			23
							145	9									
05	8401	X	6876	-0-	-1525	-0-	955	1	5758	2	Y	148	76	1			95
							163	9									
06	8130	X	5695	-0-	-2435	-0-	928	1	4629	2	Y	125	203	1			17
							138	9									
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					17

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
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1199	1	3559	2	N	187	177	1			37
							206	9									
03	3565	X	635	-0-	-2930	-0-	32	1	603	2	N	-0-					37
04	3450	X	2459	-0-	-991	-0-	309	1	2082	2	N	62					99
							68	9									
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1021	1	3231	2	N	159	159	1			99
							175	9									
*06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	840	1	3561	2	N	89	178	1			10
							98	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
*02	2059	X	1617	-0-	-442	-0-	867	1	748	2	N	2					102
							2	9									
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1084	1	1215	2	N	3					105
							3	9									
04	3210	X	1721	-0-	-1489	-0-	1192	1	507	2	N	20	125	1			-0-
							22	9									
05	3317	X	1765	-0-	-1552	-0-	1345	1	420	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1702	-0-	-668	-0-	1329	1	373	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	2842	X	2496	-0-	-346	-0-	830	1	1556	2	Y	100	76	1			24
							110	9									
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	889	1	1843	2	Y	92	110	1			6
							101	9									
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	911	1	1908	2	Y	93	83	1			16
							102	9									
05	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	834	1	2114	2	Y	106	54	1			68
							117	9									
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	825	1	2218	2	Y	88	144	1			12
							97	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					12

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	643	1	5002	2	Y	62	56	1			15
							68	9									
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	694	1	5955	2	Y	69	80	1			4
							76	9									
04	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	675	1	6158	2	Y	60	53	1			11
							66	9									
05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	730	1	7994	2	Y	68	35	1			44
							75	9									
*06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	631	1	6156	2	Y	52	88	1			8
							57	9									
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					8

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 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
02	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	83	1	1804	3	Y	-0-					158
03	DLQ G-10		1716	-0-	1716	3603	74	1	1610	3	Y	29					187
							32	9									
04	DLQ G-10		1441	-0-	1441	5044	63	1	1349	3	Y	26					213
							29	9									
05	3000	N	1488	-0-	-1512	3532	70	1	1354	3	Y	58					271
							64	9									
*06	3000	N	1474	-0-	-1526	2006	77	1	1331	3	Y	60	177	1			154
							66	9									
*07	3100	N	1383	-0-	-1717	289	82	1	1292	3	Y	8					162
							9	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B 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
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	N	-0-					25
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	21					46
							23	9									
04	720	N	543	-0-	-177	-0-	27	1	516	3	N	-0-					46
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	3					49
							3	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	672	3	N	2					51
							2	9									
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	3	N	-0-					51

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	21					88
							23	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	780	3	N	20					108
							22	9									
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	24	1	467	3	N	10					118
							11	9									
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	27	1	509	3	N	22					140
							24	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					140
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					140

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 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
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	3	N	-0-					135
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	52	1	1082	3	N	-0-					135
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	3	N	-0-					135
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	3	N	-0-					135
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	3	N	-0-					135
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	63	1	1107	3	N	-0-					135

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
02	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	63	1	1338	3	Y	-0-					92
03	DLQ G-10		956	-0-	956	2357	42	1	914	3	Y	-0-					92
04	DLQ G-10		914	-0-	914	3271	48	1	866	3	Y	-0-					92
05	3000	N	1374	-0-	-1626	1645	69	1	1305	3	Y	-0-					92
06	2663	N	1018	-0-	-1645	-0-	55	1	963	3	Y	-0-					92
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	70	1	1513	3	Y	-0-					92

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300

D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	305	-0-	-101	-0-	305	3			N	-0-					163
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					163
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					163
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					163
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	345	3	7	9	N	6					169
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					60
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					60
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					60
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	3	7	9	N	6					148
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					148
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					148
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					148
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					148
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					148

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
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					247
03	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					247
04	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-					247
05	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	3			N	-0-					247
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					247
07	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	280	-0-	-300	-0-	280	3			N	-0-					33
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	275	3	13	9	N	12					45
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					45
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					45
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					45
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					45

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5					53
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					53
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			Y	-0-					53
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					53
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					53
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	665	3	8	9	Y	7					107
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					107
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			Y	-0-					107
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			Y	-0-					107
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					107
07	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			Y	-0-					107

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	307	-0-	-70	-0-	297	2	10	9	Y	9					25
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	2	6	9	Y	5					30
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	211	2	4	9	Y	4					34
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	340	2	8	9	Y	7					41
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	236	2	8	9	Y	7					48
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	32	1			19

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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	Y	9					28
03	558	N	336	-0-	-222	-0-	328	2	8	9	Y	7					35
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	274	2	6	9	Y	5					40
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	407	2	10	9	Y	9					49
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	452	2	15	9	Y	14					63
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	266	2	3	9	Y	3	43	1			23

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
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4					28
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	375	2	8	9	Y	7					35
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	443	2	9	9	Y	8					43
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					43
06	360	N	200	-0-	-160	-0-	193	2	7	9	Y	6					49
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9	32	1			26

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					11
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1					12
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	Y	1					13
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					13
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					14
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-	9	1			5

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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	Y	3					15
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	Y	6					21
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	134	2	2	9	Y	2					23
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3					26
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	154	2	6	9	Y	5					31
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	20	1			13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					13
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4					17
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3					20
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	166	2	3	9	Y	3					23
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	2	12	9	Y	11					34
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2	22	1			14

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 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
02	13369	X	13052	-0-	-317	-0-	261 133	1 9	12658	2	Y	121	78	1			107
03	14291	X	13881	-0-	-410	-0-	275 130	1 9	13476	2	Y	118	152	1			73
04	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	284 144	1 9	13600	2	Y	131	155	1			49
05	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	308 133	1 9	14670	2	Y	121	1	8			169
06	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	264 109	1 9	13582	2	Y	99	156	1			112
07	14291	X	14020	-0-	-271	-0-	285 105	1 9	13630	2	Y	95	77	1			130

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
02	6380	X	5504	-0-	-876	-0-	110 37	1 9	5357	2	Y	34	23	1			30
03	6820	X	5570	-0-	-1250	-0-	111 35	1 9	5424	2	Y	32	42	1			20
04	6600	X	5716	-0-	-884	-0-	116 40	1 9	5560	2	Y	36	42	1			14
05	6355	X	5907	-0-	-448	-0-	120 55	1 9	5732	2	Y	50					64
06	5760	X	5589	-0-	-171	-0-	105 46	1 9	5438	2	Y	42	59	1			47
07	5921	X	5376	-0-	-545	-0-	109 42	1 9	5225	2	Y	38	33	1			52

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 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
02	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	359 144	1 9	17447	2	Y	131	82	1	1	8	114
03	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	382 140	1 9	18703	2	Y	127	164	1			77
04	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	362 145	1 9	17302	2	Y	132	158	1	1	8	50
05	18259	X	15204	-0-	-3055	-0-	310 113	1 9	14781	2	Y	103					153
06	17670	X	13761	-0-	-3909	-0-	260 91	1 9	13410	2	Y	83	141	1			95
07	18259	X	16771	-0-	-1488	-0-	341 106	1 9	16324	2	Y	96	66	1			125

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17835	X	17802	-0-		-33	-0-	274	1	17491	2	Y	34	30	1	1	8	36
								37	9									
03	19065	X	17867	-0-		-1198	-0-	294	1	17500	2	Y	66	78	1			24
								73	9									
04	18450	X	13405	-0-		-5045	-0-	124	1	13240	2	Y	37	39	1			22
								41	9									
05	19034	X	18518	-0-		-516	-0-	284	1	18183	2	Y	46					68
								51	9									
06	18420	X	14325	-0-		-4095	-0-	253	1	14006	2	Y	60	82	1			46
								66	9									
07	19034	X	18228	-0-		-806	-0-	288	1	17896	2	Y	40	52	1			34
								44	9									

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22765	X	22672	-0-		-93	-0-	348	1	22255	2	Y	63	55	1			69
								69	9									
03	24335	X	21085	-0-		-3250	-0-	346	1	20611	2	Y	116	143	1			42
								128	9									
04	23430	X	17124	-0-		-6306	-0-	159	1	16889	2	Y	69	70	1			41
								76	9									
05	24242	X	22158	-0-		-2084	-0-	340	1	21768	2	Y	45					86
								50	9									
06	23460	X	18063	-0-		-5397	-0-	319	1	17675	2	Y	63	101	1			48
								69	9									
07	24242	X	22185	-0-		-2057	-0-	351	1	21790	2	Y	40	54	1			34
								44	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	24447	X	22791	-0-		-1656	-0-	349	1	22337	2	Y	95	96	1			104
								105	9									
03	26133	X	2650	-0-		-23483	-0-	43	1	2583	2	Y	22	118	1			8
								24	9									
04	25110	X	23938	-0-		-1172	-0-	222	1	23556	2	Y	145	67	1			86
								160	9									
05	25217	X	25217	-0-		-0-	-0-	386	1	24755	2	Y	69					155
								76	9									
06	24150	X	17032	-0-		-7118	-0-	301	1	16645	2	Y	78	173	1			60
								86	9									
07	24738	X	21342	-0-		-3396	-0-	337	1	20948	2	Y	52	68	1			44
								57	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

02	1102 N	204	-0-	-898	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2639 N	2462	-0-	-177	-0-	2451	3	11	9	Y	10					20
03	2821 N	2382	-0-	-439	-0-	2376	3	6	9	Y	5					25
04	2730 N	2531	-0-	-199	-0-	2531	3			Y	-0-					25
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					25
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					25
*07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			Y	-0-					25

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	1	1	9	N	1					42
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	563	1	1	9	N	1					43
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	650	1	1	9	N	1					44
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	1	1	9	N	1					45
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	1	1	9	N	1					46
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	1	1	9	N	1					47

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	347	1	4494	2	Y	775	505	0	294	1	84
							853	9									
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	382	1	5103	2	Y	907	559	0	316	1	116
							998	9									
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	404	1	5367	2	Y	988	680	0	343	1	81
							1087	9									
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	415	1	5530	2	Y	937	619	0	321	1	78
							1031	9									
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	401	1	5466	2	Y	833	518	0	295	1	98
							916	9									
*07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	412	1	5523	2	Y	853	590	0	251	1	110
							938	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	154 12	1 9	168	2	Y	11	7	0	4	1	1
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	321 72	1 9	1732	2	Y	65	41	0	24	1	7
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	350 92	1 9	2246	2	Y	84	51	0	29	1	11
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	351 94	1 9	2166	2	Y	85	59	0	30	1	7
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	358 83	1 9	2051	2	Y	75	50	0	26	1	6
06	2580	N	2398	-0-	-182	-0-	346 73	1 9	1979	2	Y	66	41	0	23	1	8
07	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	357 75	1 9	2037	2	Y	68	47	0	20	1	9

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	8 30	1 9	839	2	Y	27	19	0	11	1	3
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	8 26	1 9	714	2	Y	24	15	0	9	1	3
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	309	2	Y	11	9	0	4	1	1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	233	2	Y	8	5	0	3	1	1
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	233	2	Y	6	4	0	2	1	1
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	214	2	Y	6	4	0	2	1	1

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

02	T. A.	1382	-0-	1382	1382	144	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1402	-0-	1402	2784	155	1	1247	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1601	-0-	1601	4385	161	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1736	-0-	1736	6121	167	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1735	-0-	1735	7856	162	1	1573	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1792	-0-	1792	9648	167	1	1625	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	870	-0-	-406	-0-	54	1	816	3	N	-0-					82
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	945	3	N	65					147
							72	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	904	3	N	90	185	1			52
							99	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	918	3	N	78					130
							86	9									
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	64	1	881	3	N	90					220
							99	9									
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	59	1	819	3	N	58	173	1			105
							64	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	12					88
							13	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	N	-0-					88
04	600	N	7	-0-	-593	-0-	1	1	6	3	N	-0-					88
05	744	N	41	-0-	-703	-0-	2	1	39	3	N	-0-					88
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	3	N	-0-					88
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	115	1	1533	3	N	114	159	1			43
							125	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	966	3	N	257	187	1			72
							283	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	85	1	1415	3	N	174	171	1			75
							191	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	124	1	1856	3	N	256	178	1			153
							282	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	128	1	1809	3	N	198	178	1			173
							218	9									
*06	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	82	1	1057	3	N	283	361	1			95
							311	9									
07	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	140	1	1860	3	N	181	193	1			83
							199	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. (I) GAS 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	3	N	-0-					68
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	N	5					73
							6	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1484	3	N	-0-					73
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	117	1	1322	3	N	-0-					73
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	130	1	1401	3	N	-0-					73
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	129	1	1544	3	N	-0-					73

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
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	167	161	1			143
							184	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	47	1	851	3	N	188	162	1			169
							207	9									
04	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	49	1	811	3	N	167	310	1			26
							184	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	N	167					193
							184	9									
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	52	1	802	3	N	127	183	1			137
							140	9									
07	1085	N	879	-0-	-206	-0-	45	1	727	3	N	97	164	1			70
							107	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	38					189
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					227
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					231

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	1	6	9	N	5					42
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	1	9	9	N	8					50
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	1	6	9	N	5					55
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1080	1	10	9	N	9					64
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	1	4	9	N	4					68
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1111	1	4	9	N	4					72

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

02	609	N	273	-0-	-336	-0-	272	1	1	9	N	1					59
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	1	1	9	N	1					60
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	1	1	9	N	1					61
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	182	1	1	9	N	1					62
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	1	1	9	N	1					63
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1					64

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

02	58	N	51	-0-	-7	-0-	6	1	45	2	N	-0-					14
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					14
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	2	N	-0-					14
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					14

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	N	7					55
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3					58
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	36	2	9	9	N	8					66
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	24	2	10	9	N	9					75
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3					78
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	115	2	20	9	N	18					96

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
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	2			N	-0-					45
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					45
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	138	2	14	9	N	13					58
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					63
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					66
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2					68

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
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1099	2	36	9	N	33					108
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	N	17					125
04	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1009	2	14	9	N	13					138
05	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1059	2	24	9	N	22					160
06	1170	N	984	-0-	-186	-0-	967	2	17	9	N	15					175
07	1054	N	749	-0-	-305	-0-	735	2	14	9	N	13	170	1			18

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	334 94	1 9	3203	2	Y	85	56	0	33	1	9
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	364 107	1 9	3445	2	Y	97	60	0	34	1	12
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	375 116	1 9	3633	2	Y	105	72	0	36	1	9
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	385 108	1 9	3716	2	Y	98	65	0	34	1	8
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	373 97	1 9	3685	2	Y	88	55	0	31	1	10
*07	3100	N	4233	-0-	1133	1133	384 101	1 9	3748	2	Y	92	63	0	27	1	12

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2	2	8			100
03	651	N	253	-0-	-398	-0-	251	2	2	9	N	2	2	8			100
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			100
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2	2	8			100
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			100
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	517	2	2	9	N	2	2	8			100

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					184
03	5921	X	2625	-0-	-3296	-0-	55	1	2570	3	N	-0-					184
04	5730	X	327	-0-	-5403	-0-	7	1	320	3	N	-0-					184
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					184
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					184
*07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	74	1	3332	3	N	13					197
							14	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	117	1	1535	3	N	-0-					90
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	120	1	1650	3	N	-0-					90
04	1290	N	964	-0-	-326	-0-	72	1	891	3	N	1					91
							1	9									
05	1767	N	865	-0-	-902	-0-	68	1	790	3	N	6					97
							7	9									
*06	1710	N	868	-0-	-842	-0-	73	1	792	3	N	3					100
							3	9									
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	72	1	873	3	N	5					105
							6	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-					202
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					202
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					202
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					202
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					202
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 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
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1327	-0-	-645	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1647	S	1647	-0-	-0-	-0-	123	1	1501	2	N	21					146
							23	9									
03	1830	S	1830	-0-	-0-	-0-	140	1	1658	2	N	29	160	1			15
							32	9									
04	1705	S	1705	-0-	-0-	-0-	147	1	1513	2	N	41					56
							45	9									
05	1767	S	1767	-0-	-0-	-0-	160	1	1607	2	N	-0-					56
06	1789	S	1789	-0-	-0-	-0-	163	1	1625	2	N	1	1	8			56
							1	9									
*07	1919	S	1919	-0-	-0-	-0-	173	1	1746	2	N	-0-					56

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12107	2	128	9	N	116	169	1			27
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					27
04	3630	X	929	-0-	-2701	-0-	929	2			N	-0-					27
05	3751	X	873	-0-	-2878	-0-	873	2			N	-0-					27
06	3630	X	803	-0-	-2827	-0-	803	2			N	-0-					27
07	3751	X	764	-0-	-2987	-0-	764	2			N	-0-					27

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					69
03	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					69
04	1080	N	714	-0-	-366	-0-	686	2	28	9	N	25	69	1			25
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					25
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					25
07	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	2			N	-0-					25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13079	X	2549	-0-	-10530	-0-	75	1	2474	2	N	-0-					90
03	13981	X	1100	-0-	-12881	-0-	54	1	1046	2	N	-0-					90
04	13530	X	1064	-0-	-12466	-0-	69	1	995	2	N	-0-					90
05	12152	X	879	-0-	-11273	-0-	57	1	822	2	N	-0-					90
06	5790	X	885	-0-	-4905	-0-	60	1	825	2	N	-0-					90
07	2728	X	614	-0-	-2114	-0-	42	1	572	2	N	-0-					90

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	638	N	196	-0-	-442	-0-	14	1	182	3	N	-0-					95
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	3	N	-0-					95
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	13	1	171	3	N	-0-					95
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	3	N	-0-					95
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1	173	3	N	-0-					95
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52

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
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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					63
03	1550	N	922	-0-	-628	-0-	920	2	2	9	N	2	2	1			63
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					63
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					63
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					63
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1378	2	144	9	N	131	184	1			10

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		186	-0-	186	653	186	2			N	-0-					-0-
03	890	X	237	-0-	-653	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

02	1247	N	1167	-0-	-80	-0-	11 44	1 9	1112	2	Y	40	27	0	15	1	4
03	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	13 51	1 9	1198	2	Y	46	28	0	16	1	6
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	20 51	1 9	1184	2	Y	46	32	0	16	1	4
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	20 48	1 9	1223	2	Y	44	29	0	15	1	4
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	17 39	1 9	1087	2	Y	35	22	0	13	1	4
07	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	15 36	1 9	984	2	Y	33	23	0	10	1	4

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	646	2	Y	8	5	0	3	1	1
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	719	2	Y	8	5	0	3	1	1
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	697	2	Y	9	6	0	3	1	1
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	760	2	Y	8	5	0	3	1	1
06	720	X	640	-0-	-80	-0-	10 7	1 9	623	2	Y	6	4	0	2	1	1
07	744	X	571	-0-	-173	-0-	9 7	1 9	555	2	Y	6	4	0	2	1	1

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 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
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	3	0	1	1	-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	4582	X	4569	-0-	-13	-0-	43 1 44 9		4482	2	Y	40	28	0	16	1	4
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	57 1 54 9		5122	2	Y	49	30	0	17	1	6
04	5760	X	5432	-0-	-328	-0-	88 1 57 9		5287	2	Y	52	36	0	18	1	4
05	5921	X	5691	-0-	-230	-0-	90 1 55 9		5546	2	Y	50	33	0	17	1	4
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	90 1 51 9		5732	2	Y	46	29	0	16	1	5
*07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	97 1 57 9		6168	2	Y	52	35	0	15	1	7

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
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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		1382	-0-	1382	77712	144	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	SWR 10		1402	-0-	1402	79114	155	1	1247	2	Y	-0-					-0-
04	SWR 10		1601	-0-	1601	80715	161	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	SWR 10		1736	-0-	1736	82451	167	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	SWR 10		1735	-0-	1735	84186	162	1	1573	2	Y	-0-					-0-
07	SWR 10		1792	-0-	1792	85978	167	1	1625	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	641	-0-	-838	-0-	49	1	592	2	N	-0-					27
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	130	1	1536	2	N	-0-					27
04	990	N	332	-0-	-658	-0-	29	1	303	2	N	-0-					27
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					27
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

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-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

02	522	N	226	-0-	-296	-0-	223	1	3	9	N	3					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					142
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

02	1566	N	1168	-0-	-398	-0-	1157	1	11	9	N	10					192
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	429	1	13	9	N	12					204
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	1	3	9	N	3					207
05	1240	N	411	-0-	-829	-0-	408	1	3	9	N	3					210
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	1	6	9	N	5					215
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	1	1	9	N	1					216

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

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	261	N	150	-0-	-111 B	-0-	150	3			Y	-0-					136
03	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			Y	-0-					136
04	510	N	394	-0-	-116 B	-0-	394	3			Y	-0-					136
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			Y	-0-					136
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			Y	-0-					136
*07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			Y	-0-					136

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
02	1102	N	1021	-0-	-81 B	-0-	1021	3			Y	-0-					137
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			Y	-0-					137
04	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			Y	-0-					137
05	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			Y	-0-					137
06	1230	N	1133	-0-	-97 B	-0-	1122	3	11	9	Y	10					147
07	1271	N	992	-0-	-279 B	-0-	970	3	22	9	Y	20					167

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
02	899	N	348	-0-	-551 B	-0-	348	3			Y	-0-					38
03	806	N	451	-0-	-355 B	-0-	451	3			Y	-0-					38
04	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			Y	-0-					38
05	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			Y	-0-					38
06	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1148	3	11	9	Y	10					48
07	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	887	3	50	9	Y	45					93

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15

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
02	377	N	321	-0-	-56 B	-0-	296	3	25	9	Y	23					57
03	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			Y	-0-					57
04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			Y	-0-					57
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			Y	-0-					57
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			Y	-0-					57
*07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			Y	-0-					57

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

02	290	N	260	-0-	-30	B	-0-	260	3			Y	-0-					39
03	310	N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3			Y	-0-					39
04	270	N	247	-0-	-23	B	-0-	247	3			Y	-0-					39
05	279	N	241	-0-	-38	B	-0-	241	3			Y	-0-					39
06	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	272	3	10	9	Y	9					48
*07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			Y	-0-					48

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

02	145	N	112	-0-	-33	B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

02	145	N	94	-0-	-51	B	-0-	94	3			Y	-0-					2
03	155	N	112	-0-	-43	B	-0-	112	3			Y	-0-					2
04	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			Y	-0-					2
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			Y	-0-					2
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			Y	-0-					2
07	186	N	134	-0-	-52	B	-0-	134	3			Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

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
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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24

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
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	121	3	26	9	Y	24					49
03	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3			Y	-0-					49
04	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			Y	-0-					49
05	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			Y	-0-					49
06	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			Y	-0-					49
*07	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			Y	-0-					49

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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
02	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1496	3	26	9	Y	24					80
03	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			Y	-0-					80
04	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3			Y	-0-					80
05	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1132	3	39	9	Y	35					115
06	990	N	849	-0-	-141	B	-0-	849	3			Y	-0-					115
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1325	3	4	9	Y	4					119

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					58
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					58
04	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			N	-0-					58
05	403	N	342	-0-	-61	B	-0-	342	2			N	-0-					58
*06	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					58
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					58

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

02	464	N	436	-0-	-28	B	-0-	436	2			N	-0-					50
03	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					50
04	660	N	479	-0-	-181	B	-0-	479	2			N	-0-					50
05	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					50
*06	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					50
*07	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

02	696	N	450	-0-	-246	B	-0-	450	2			N	-0-					102
03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					102
04	570	N	270	-0-	-300	B	-0-	270	2			N	-0-					102
05	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					102
*06	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					102
*07	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-					102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 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
02	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	411	2	6	9	N	5					78
03	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	394	2	6	9	N	5					83
04	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	346	2	3	9	N	3					86
05	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	665	2	6	9	N	5					91
06	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	386	2	2	9	N	2					93
07	341	N	188	-0-	-153	B	-0-	188	2			N	-0-					93

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
02	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-					89
03	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-					89
04	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-					89
05	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					89
06	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			N	-0-					89
07	744	N	720	-0-	-24	B	-0-	720	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 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
02	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	442 8	1 9	1695	2	Y	7	9	1			8
03	2015	N	1956	-0-	-59	B	-0-	472 15	1 9	1469	2	Y	14	16	1			6
04	2412	N	2412	-0-	-0-	B	-0-	397 6	1 9	2009	2	Y	5	8	1	1	8	2
05	2015	N	1534	-0-	-481	B	-0-	305 6	1 9	1223	2	Y	5	5	1			2
06	1890	N	1560	-0-	-330	B	-0-	333 6	1 9	1221	2	Y	5	4	1			3
07	2015	N	1867	-0-	-148	B	-0-	381 1	1 9	1485	2	Y	1	3	1			1

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1221	-0-	-26	B	-0-	1220	2	1	9	N	1	1	8			30
03	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1447	2	2	9	N	2	2	8			30
04	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1461	2	67	9	N	61	1	8			90
05	1302	N	1298	-0-	-4	B	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8			90
06	1410	N	1333	-0-	-77	B	-0-	1333	2			N	-0-					90
07	1581	N	1453	-0-	-128	B	-0-	1420	2	33	9	N	30	92	1	1	8	27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			64
03	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1358	2	1	9	N	1	1	8			64
04	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1372	2	103	9	N	94	128	1	1	8	29
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1422	2	1	9	N	1	1	8			29
06	1320	N	1275	-0-	-45 B	-0-	1275	2			N	-0-					29
07	1519	N	1369	-0-	-150 B	-0-	1367	2	2	9	N	2	2	8			29
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284																	
02	261	N	228	-0-	-33 B	-0-	228	2			N	-0-					27
03	279	N	103	-0-	-176 B	-0-	103	2			N	-0-					27
04	270	N	183	-0-	-87 B	-0-	183	2			N	-0-					27
05	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					27
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	219	2	79	9	N	72	74	1			25
*07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					25
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222																	
02	174	N	116	-0-	-58 B	-0-	106	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	277	2	18	9	N	16	16	0			-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	339	2	23	9	N	21	21	0			-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	152	2	10	9	N	9	9	0			-0-
06	300	N	92	-0-	-208 B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	0			-0-
07	372	N	109	-0-	-263 B	-0-	108	2	1	9	N	1	1	0			-0-
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210																	
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	966	2	1	9	N	1	1	8			83
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			83
04	960	N	278	-0-	-682 B	-0-	278	2			N	-0-					83
05	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	8			83
06	1050	N	775	-0-	-275 B	-0-	775	2			N	-0-					83
*07	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	949	2	50	9	N	45	90	1	1	8	37
ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232																	
02	783	N	656	-0-	-127 B	-0-	654	2	2	9	N	2	2	8			35
03	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					35
04	750	N	702	-0-	-48 B	-0-	701	2	1	9	N	1	1	8			35
05	713	N	522	-0-	-191 B	-0-	522	2			N	-0-					35
06	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					35
*07	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	750	2	1	9	N	1	1	8			35
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220																	
02	493	N	454	-0-	-39 B	-0-	452	2	2	9	N	2					92
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	576	2	11	9	N	10					102
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	530	2	7	9	N	6	1	8			107
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	536	2	2	9	N	2					109
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	652	2	15	9	N	14	95	1	1	8	27
07	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	525	2	1	9	N	1	1	8			27
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226																	
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	417	2	3	9	N	3	1	8			99
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	603	2	8	9	N	7	1	8			105
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					105
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	423	2	2	9	N	2					107
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	426	2	21	9	N	19	85	1			41
*07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					41

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
02	435	N	398	-0-	-37 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	448	-0-	-730 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	775	N	492	-0-	-283 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					107
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					107
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					107
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					107
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					107
*07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 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
02	1334	X	681	-0-	-653 B	-0-	3 1	1 9	677	2	Y	1	1	8			-0-
03	1426	X	1185	-0-	-241 B	-0-	5 1	1 9	1179	2	Y	1	1	8			-0-
04	1140	X	539	-0-	-601 B	-0-	3 3	1 9	533	2	Y	3	3	8			-0-
05	1178	X	1027	-0-	-151 B	-0-	5 1	1 9	1021	2	Y	1	1	8			-0-
06	1140	X	541	-0-	-599 B	-0-	3	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	541	-0-	-637 B	-0-	3	1	538	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					35
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					35
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					35
05	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-					35
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					35
07	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					35

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 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 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
02	203	N	188	-0-	-15 B	-0-	169	2	19	9	N	17	2	8			127
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					127
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					127
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	202	2	6	9	N	5					132
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	15	93	1			54
*07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	135	2	2	9	N	2	2	8			54

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

02	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					51
03	465	N	310	-0-	-155 B	-0-	267	2	43	9	N	39					90
04	600	N	344	-0-	-256 B	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			90
05	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-					90
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					90
*07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	727	2	1	9	N	1	1	8			39
03	961	N	756	-0-	-205 B	-0-	756	2			N	-0-					39
04	900	N	793	-0-	-107 B	-0-	792	2	1	9	N	1					40
05	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					40
06	720	N	596	-0-	-124 B	-0-	596	2			N	-0-					40
07	806	N	512	-0-	-294 B	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			40

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

02	754	N	696	-0-	-58 B	-0-	696	2			N	-0-					65
03	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	773	2	1	9	N	1	1	8			65
04	510	N	384	-0-	-126 B	-0-	384	2			N	-0-					65
05	744	N	577	-0-	-167 B	-0-	577	2			N	-0-					65
06	750	N	549	-0-	-201 B	-0-	549	2			N	-0-					65
*07	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	522	2	1	9	N	1	1	8			65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

02	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	3860	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2821	X	2651	-0-	-170 B	-0-	2651	2			N	-0-					27
04	2730	X	1976	-0-	-754 B	-0-	1895	2	81	9	N	74	1	8			100
05	2821	X	2635	-0-	-186 B	-0-	2635	2			N	-0-					100
06	2730	X	1717	-0-	-1013 B	-0-	1688	2	29	9	N	26	64	1			62
07	2821	X	2769	-0-	-52 B	-0-	2766	2	3	9	N	3	3	8			62

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

02	4959	X	4610	-0-	-349 B	-0-	4608	2	2	9	N	2	2	8			154
03	5394	X	5276	-0-	-118 B	-0-	5275	2	1	9	N	1	1	8			154
04	5550	X	5000	-0-	-550 B	-0-	4999	2	1	9	N	1	1	8			154
05	5735	X	5199	-0-	-536 B	-0-	5199	2			N	-0-					154
06	5550	X	5055	-0-	-495 B	-0-	4993	2	62	9	N	56	176	1			34
07	5270	X	4815	-0-	-455 B	-0-	4812	2	3	9	N	3	3	8			34

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159471	X	109113	-0-	-50358 B	-0-	425 686	1 9	108002	2	Y	624	524	1	94	8	398
03	153512	X	104571	-0-	-48941 B	-0-	453 966	1 9	103152	2	Y	878	881	1	72	8	323
04	147210	X	96074	-0-	-51136 B	-0-	438 847	1 9	94789	2	Y	770	776	1	109	8	208
05	142693	X	93075	-0-	-49618 B	-0-	454 1004	1 9	91617	2	Y	913	702	1	112	8	307
06	123960	X	85120	-0-	-38840 B	-0-	441 694	1 9	83985	2	Y	631	539	1	12	8	387
07	116653	X	78759	-0-	-37894 B	-0-	409 726	1 9	77624	2	Y	660	880	1			167

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

02	841	N	750	-0-	-91 B	-0-	737	2	13	9	N	12	2	8			58
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	667	2	6	9	N	5					63
04	840	N	397	-0-	-443 B	-0-	393	2	4	9	N	4					67
05	806	N	425	-0-	-381 B	-0-	425	2			N	-0-					67
06	660	N	212	-0-	-448 B	-0-	212	2			N	-0-					67
*07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					67

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

02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					59
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					59
04	450	N	198	-0-	-252	-0-	184	3	14	9	N	13					72
05	465	N	70	-0-	-395	-0-	57	3	13	9	N	12					84
06	330	N	48	-0-	-282	-0-	45	3	3	9	N	3					87
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					87

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

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					48
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					48
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	32	1	1597	2	N	99	163	1			34
						109	9									
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	81	1	3152	2	N	70					104
						77	9									
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	128	1	3830	2	N	105	151	1			58
						116	9									
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	175	1	3761	2	N	87					145
						96	9									
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	137	1	3748	2	N	84	167	1			62
						92	9									
*07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	101	1	2639	2	N	60					122
						66	9									

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
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	3	3	8			134
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	3	1	116	2	Y	56	141	1	3	8	46
							62	9									
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	7	1	195	2	Y	45					91
							50	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	43					134
							47	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	23					157
							25	9									
07	248	N	109	-0-	-139	-0-	4	1	101	2	Y	4	130	1			31
							4	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	N	55					167
							61	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	712	2	N	23					190
							25	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	40	160	1			70
							44	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	N	28					98
							31	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	22	1	606	2	N	65					163
							72	9									
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	532	2	N	41					204
							45	9									

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-